Ročník 2001

SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 84 **Rozeslána dne 29. června 2001** **Cena Kč 57,60**

OBSAH:

217. Nařízení vlády, kterým se stanoví preferenční sazby cla pro dovoz některých zemědělských a potravinářských výrobků pocházejících z Evropské unie

218. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů

219. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o postupu v případě hrozícího nebo stávajícího stavu nouze v elektroenergetice

220. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o dispečerském řádu elektrizační soustavy České republiky

221. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení

222. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

223. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví způsob výpočtu podílu odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením a zajištěním dodávek tepelné energie a způsob výpočtu škody vzniklé držiteli licence neoprávněným odběrem tepelné energie

224. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví pravidla pro rozdělení nákladů za dodávku tepelné energie na jednotlivá odběrná místa

225. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví postup při vzniku a odstraňování stavu nouze v teplárenství

226. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie

227. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví požadavky na pohonné hmoty pro provoz vozidel na pozemních komunikacích a způsob sledování a monitorování jejich jakosti

228. Vyhláška Ministerstva zemědělství, kterou se mění vyhláška Ministerstva zemědělství č. 298/2000 Sb., kterou se stanoví seznam vinařských obcí, seznam viničních tratí a jejich vymezení a seznam odrůd révy vinné v jednotlivých vinařských oblastech, z jejichž hroznů lze vyrábět víno s přívlastkem

217

NAŘÍZENÍ VLÁDY

ze dne 20. června 2001,

kterým se stanoví preferenční sazby cla pro dovoz některých zemědělských a potravinářských výrobků pocházejících z Evropské unie

Vláda nařizuje podle § 56 odst. 2 a § 57 odst. 1 písm. f) zákona č. 13/1993 Sb., celní zákon:

§ 1

Ze zboží uvedeného v příloze k tomuto nařízení, pocházejícího z Evropské unie, se uplatňuje clo podle preferenčních celních sazeb a v rámci celních kvót stanovených pro období od 1. července do 31. prosince 2001 a od 1. ledna do 30. června 2002 v příloze k tomuto nařízení. Pokud nebude celní kvóta, stanovená pro období končící 31. prosince 2001, vyčerpána, zvyšuje nevyčerpané množství celní kvótu, stanovenou pro následující období.

§ 2

Zbožím pocházejícím z Evropské unie se rozumí zboží, které splňuje podmínky stanovené mezinárodní smlouvou.[1])

§ 3

Po dobu platnosti tohoto nařízení se pro zboží vymezené v § 1 a za podmínek zde vymezených nepoužijí celní sazby stanovené celním sazebníkem.[2])

§ 4

Celní kvóty uvedené v příloze k tomuto nařízení se otevírají v 8.00 hodin prvního dne období, na které jsou tyto kvóty otevřeny. Připadne-li tento den na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, otevírá se kvóta nejbližší následující pracovní den.

§ 5

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem 1. července 2001.

§ 6

Toto nařízení pozbývá platnosti dnem 30. června 2002.

Předseda vlády:

Ing. **Zeman** v. r.

Ministr financí:

Ing. **Rusnok** v. r.

Ministr zemědělství:

Ing. **Fencl** v. r.

---

[1]) Evropská dohoda zakládající přidružení mezi Českou republikou na jedné straně a Evropskými společenstvími a jejich členskými státy na straně druhé, vyhlášená pod č. 7/1995 Sb.

[2]) Nařízení vlády č. 441/2000 Sb., kterým se vydává celní sazebník a kterým se stanoví sazby dovozního cla pro zboží pocházející z rozvojových a nejméně rozvinutých zemí a podmínky pro jejich uplatnění (celní sazebník).

Příloha k nařízení vlády č. 217/2001 Sb.

Zboží, u něhož se uplatňuje preferenční celní sazba, a výše celních kvót

Podpoložka, položka nebo číslo celního sazebníku	Název zboží	Preferenční celní sazba Evrop. unie	Celní kvóta (t)	
			od 1.7. do 31.12.2001	od 1.1. do 30.6.2002
0101 19 10	Koně k porážce	bez cla		
0206 10 10	Droby hovězí čerstvé nebo chlazené pro výrobu farmaceutických produktů	bez cla		
0206 10 91	Játra hovězí čerstvá nebo chlazená	bez cla		
0206 10 99	Droby hovězí čerstvé nebo chlazené, ostatní	bez cla		
0206 21 00	Hovězí zmrazené jazyky	bez cla		
0206 22 00	Hovězí zmrazená játra	bez cla		
0206 29 10	Droby hovězí zmrazené ostatní pro výrobu farmaceutických produktů	bez cla		
0206 29 99	Droby hovězí zmrazené ostatní	bez cla		
0206 30 20	Játra z domácích prasat čerstvá nebo chlazená	bez cla		
0206 30 30	Droby z domácích prasat čerstvé nebo chlazené, ostatní	bez cla		
0206 30 80	Droby vepřové čerstvé nebo chlazené, ostatní	bez cla		
0206 41 20	Játra z domácích prasat zmrazená	bez cla		
0206 41 80	Játra vepřová zmrazená ostatní	bez cla		
0206 49 20	Droby z domácích prasat zmrazené ostatní	bez cla		
0206 49 80	Droby vepřové zmrazené ostatní	bez cla		
0206 80 10	Droby čerstvé nebo chlazené ostatní pro výrobu farmaceutických produktů	bez cla		
0206 80 91	Droby koňské, oslí nebo z mul a mezků čerstvé nebo chlazené	bez cla		
0206 80 99	Droby skopové nebo kozí čerstvé nebo chlazené	bez cla		
0206 90 10	Droby zmrazené ostatní pro výrobu farmaceutických produktů	bez cla		
0206 90 91	Droby koňské, oslí nebo z mul a mezků zmrazené	bez cla		
0206 90 99	Droby skopové nebo kozí zmrazené	bez cla		
0407 00 11	Vejce krůtí nebo husí na násadu	bez cla		
0407 00 19	Vejce z domácí drůbeže ostatní na násadu	bez cla		
0407 00 90	Ptačí vejce ostatní	bez cla		
0601 20 10	Rostliny a kořeny čekanky	bez cla		
0601 20 30	Hlízy, cibule, hlízovité kořeny, drápovité kořeny a oddenky, ve vegetaci nebo v květu - orchidejí, hyacintů, narcisů a tulipánů	bez cla		
0601 20 90	Hlízy, cibule, hlízovité kořeny, drápovité kořeny a oddenky, ve vegetaci nebo v květu - ostatní	bez cla		
0602 10 10	Nekořenovité řízky a rouby vinné révy	bez cla		
0602 10 90	Nekořenovité řízky a rouby ostatní	bez cla		
0602 20 10	Vinné keře, roubované nebo kořenovité	bez cla		
0602 20 90	Stromy, zákrsky, keře a keříky, též roubované ostatní	bez cla		
0602 30 00	Rododendrony a azalky, též roubované	bez cla		
0602 40 10	Růže neroubované	bez cla		
0602 40 90	Růže roubované	bez cla		
0602 90 10	Podhoubí	bez cla		
0602 90 30	Sazenice zeleniny a jahodníku	bez cla		
0602 90 91	Kvetoucí rostliny pokojové s poupaty nebo květy, vyjma kaktusy	bez cla		
0602 90 99	Rostliny pokojové ostatní	bez cla		
0604 10 90	Mechy a lišejníky na kytice nebo k okrasným účelům ostatní	bez cla		
0604 91 21	Vánoční stromky - jedle Nordmannovy a jedlí ušlechtilých, čerstvé	bez cla		
0604 91 29	Vánoční stromky ostatní, čerstvé	bez cla		
0604 91 41	Větve z jedle Nordmannovy a z jedlí ušlechtilých, čerstvé	bez cla		
0604 91 49	Větve jehličnanů ostatní, čerstvé	bez cla		
0604 91 90	Listoví, listy, větve a ostatní části rostlin, bez květů čerstvé	bez cla		
0604 99 10	Listoví, listy,větve a ostatní části rostlin, bez květů sušené, dále neupravované	bez cla		
0604 99 90	Listoví, listy, větve a ostatní části rostlin, bez květů ostatní	bez cla		
0701 10 00	Brambory sadbové, čerstvé nebo chlazené	bez cla		
0703 10 11	Cibule sazečka čerstvá nebo chlazená	bez cla		
0710 80 59	Plody papriky rodu Capsicum nebo Pimenta, též vařené ve vodě nebo v páře, zmrazené, ostatní	bez cla		

Podpoložka, položka nebo číslo celního sazebníku	Název zboží	Preferenční celní sazba Evrop. unie	Celní kvóta (t)	
			od 1.7. do 31.12.2001	od 1.1. do 30.6.2002
0711 10 00	Cibule prozatímně konzervovaná, ale v tomto stavu nevhodná k požívání	bez cla		
0711 90 10	Plody papriky rodu Capsicum nebo Pimenta prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0711 90 70	Zelenina ostatní prozatímně konzervovaná, ale v tomto stavu nevhodná k požívání	bez cla		
0713 10 10	Hrách suchý, vyluštěný, k setí	bez cla		
0713 10 90	Hrách suchý, vyluštěný, též loupaný nebo drcený ostatní	bez cla		
0808 20 90	Kdoule čerstvé	bez cla		
0810 40 10	Brusinky (plody druhu Vaccinium vitis-idaea) čerstvé	bez cla		
0810 40 30	Borůvky (plody druhu Vaccinium myrtillus) čerstvé	bez cla		
0810 40 50	Plody druhu Vaccinium macrocarpon a corymbosum čerstvé	bez cla		
0810 40 90	Plody druhu Vaccinium ostatní, čerstvé	bez cla		
0811 90 70	Borůvky druhu Vaccinium myrtilloides a angustifolium, též vařené ve vodě nebo v páře, zmrazené	bez cla		
0811 90 85	Tropické ovoce a tropické ořechy, též vařené ve vodě nebo v páře, zmrazené	bez cla		
0812 10 00	Třešně, višně prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0812 90 40	Borůvky (plody druhu Vaccinium myrtillus) prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0812 90 50	Rybíz černý prozatímně konzervovaný, ale v tomto stavu nevhodný k požívání	bez cla		
0812 90 60	Maliny prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0812 90 70	Kvajavy, mango, mangostany, tamarindy, jablíčka kešu, liči, duriany, sapoty, mučenky, karambola, pitahaya a tropické ořechy prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0812 90 95	Ovoce a ořechy ostatní prozatímně konzervované, ale v tomto stavu nevhodné k požívání	bez cla		
0901 11 00	Káva nepražená s kofeinem	bez cla		
0901 12 00	Káva nepražená dekofeinová	bez cla		
0901 21 00	Káva pražená s kofeinem	bez cla		
0901 22 00	Káva pražená dekofeinová	bez cla		
0901 90 10	Kávové slupky a pulpy	bez cla		
1204 00 90	Lněná semena, též drcená, ostatní	bez cla		
1207 99 10	Olejnatá semena a olejnaté plody určené k setí, ostatní	bez cla		
1209 11 00	Semena cukrové řepy k výsevu	bez cla		
1209 19 00	Semena řepná ostatní k výsevu	bez cla		
1209 21 00	Semena vojtěšky k výsevu	bez cla		
1209 22 10	Semena jetele červeného k výsevu	bez cla		
1209 22 80	Semena jetele ostatní k výsevu	bez cla		
1209 23 11	Semena kostřavy luční k výsevu	bez cla		
1209 23 15	Semena kostřavy červené k výsevu	bez cla		
1209 23 80	Semena kostřavy ostatní k výsevu	bez cla		
1209 24 00	Semena Kentucké lipnice k výsevu	bez cla		
1209 25 10	Semena jílku italského k výsevu	bez cla		
1209 25 90	Semena víceletého jílku k výsevu	bez cla		
1209 26 00	Semena bojínku k výsevu	bez cla		
1209 29 10	Semena vikve; semena druhu Poa palustris L. a Poa trivialis L.; srhy; psinečku, k výsevu	bez cla		
1209 29 50	Semena vlčího bobu k výsevu	bez cla		
1209 29 80	Semena pícnin ostatní k výsevu	bez cla		
1302 19 05	Výtažky z vanilky, též upravené	bez cla		
2008 99 41	Zázvor s přídavkem cukru ve vnitřním obalu o netto obsahu převyšujícím 1 kg	bez cla		
2008 99 51	Zázvor s přídavkem cukru ve vnitřním obalu o netto obsahu nepřevyšujícím 1 kg	bez cla		
0603 10 10	Růže - od 1. listopadu do 31. května	2%		

Podpoložka, položka nebo číslo celního sazebníku	Název zboží	Preferenční celní sazba Evrop. unie	Celní kvóta (t)	
			od 1.7. do 31.12.2001	od 1.1. do 30.6.2002
0603 10 20	Karafiáty - od 1. listopadu do 31. května	2%		
0603 10 40	Gladioly - od 1. listopadu do 31. května	2%		
0603 10 50	Chryzantémy - od 1. listopadu do 31. května	2%		
0603 10 80	Ostatní - od 1. listopadu do 31. května	2%		
0203 11 10	Vepřové maso čerstvé, chlazené nebo zmrazené, z domácích prasat	bez cla	5 750,0	5 750,0
0203 12 11		bez cla		
0203 12 19		bez cla		
0203 19 11		bez cla		
0203 19 13		bez cla		
0203 19 15		bez cla		
0203 19 55		bez cla		
0203 19 59		bez cla		
0203 21 10		bez cla		
0203 22 11		bez cla		
0203 22 19		bez cla		
0203 29 11		bez cla		
0203 29 13		bez cla		
0203 29 15		bez cla		
0203 29 55		bez cla		
0203 29 59		bez cla		
0210 11 11	Vepřové maso solené, ve slaném nálevu, sušené nebo uzené	bez cla		
0210 11 19		bez cla		
0210 11 31		bez cla		
0210 11 39		bez cla		
0210 12 11		bez cla		
0210 12 19		bez cla		
0210 19 10		bez cla		
0210 19 20		bez cla		
0210 19 30		bez cla		
0210 19 40		bez cla		
0210 19 51		bez cla		
0210 19 59		bez cla		
0210 19 60		bez cla		
0210 19 70		bez cla		
0210 19 81		bez cla		
0210 19 89		bez cla		
0207	Drůbeží maso čerstvé, chlazené nebo zmrazené	bez cla	2 300,0	2 300,0
0406	Sýry a tvaroh	bez cla	2 932,5	2 932,5
0409	Přírodní med	bez cla	575,0	575,0
1601 00	Uzenky, salámy a podobné výrobky z masa, drobů nebo krve	bez cla	1 495,0	1 495,0
1602 41	Jiné přípravky a konzervy z vepřového masa	bez cla		
1602 42		bez cla		
1602 49		bez cla		
1602 31	Jiné přípravky a konzervy z drůbežího masa	bez cla	575,0	575,0
1602 32		bez cla		
1602 39		bez cla		
2001 10 00	Okurky, nakládačky a malé okurčičky	bez cla	575,0	575,0
2007 10 10	Homogenizované přípravky s obsahem cukru vyšším než 13% hmotnostních	bez cla	172,5	172,5
2009 70 30	Jablečná šťáva s obsahem přidaného cukru	bez cla	6 900,0	6 900,0
2009 70 99	Jablečná šťáva bez přidaného cukru	bez cla	5 750,0	5 750,0

218

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001,

kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů

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 § 24 odst. 10 písm. e), § 25 odst. 11 písm. f) a § 27 odst. 7 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví podrobnosti zajišťování měření v přenosové soustavě a v distribučních soustavách včetně jeho vyhodnocování a předávání výsledků měření a dalších nezbytných informací pro zúčtování elektřiny a dále stanoví podrobnosti způsobu předávání technických údajů ze smluv o dodávce elektřiny a naměřených a vyhodnocených údajů o skutečných dodávkách elektřiny.

§ 2

Základní ustanovení

(1) Zajištěním měření elektřiny je instalace, obsluha, kontrola a údržba měřicích zařízení, odečítání a uchovávání údajů měření.

(2) Měřením se zjišťuje množství dodané nebo odebrané činné nebo jalové elektřiny.

(3) Měřicí zařízení sloužící k měření, vyhodnocení a zúčtování obchodů s elektřinou jsou měřicí transformátory, elektroměry a registrační stanice včetně spojovacích vedení pro přenos naměřených hodnot.

(4) Měřicí místo je místem měření elektřiny v zařízeních elektrizační soustavy a odběrných místech konečných zákazníků.

(5) Předávací místo je místem předávání elektřiny mezi účastníky trhu s elektřinou. Jde o místo připojení zařízení výrobce elektřiny, konečného zákazníka, provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy k elektrizační soustavě nebo o místo připojení k sousední elektrizační soustavě za účelem přenosu, distribuce nebo obchodu s elektřinou.

(6) Směr toku elektřiny do příslušného odběrného nebo předávacího místa hodnoceného účastníka trhu je považován za kladný. Směr toku elektřiny z příslušného odběrného nebo předávacího místa hodnoceného účastníka trhu je považován za záporný.

(7) K měření množství elektřiny a vyhodnocení předávaného výkonu se používají tyto způsoby měření:

a) průběhové měření elektřiny s dálkovým přenosem údajů (dále jen „typ A"),

b) průběhové měření elektřiny s odečtem pomocí ručního terminálu (dále jen „typ B"),

c) ostatní měření elektřiny (dále jen „typ C").

(8) U průběhového způsobu měření je zaznamenávána průběžně střední hodnota výkonu za měřicí interval.

(9) Měření a předávání skutečných a smluvních hodnot je od 1. listopadu 2001 prováděno v zimním nebo v letním čase. Posledním dnem při změně zimního času na letní je 23hodinový den, prvním dnem při změně letního času na zimní je 25hodinový den.

(10) Údaje z měření jsou mezi účastníky trhu předávány v kW a kWh.

§ 3

Měřicí místa a měřicí zařízení

(1) Umístění měřicích míst je stanoveno ve smlouvě provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy s účastníkem trhu s elektřinou.

(2) Při výměně měřicího zařízení, rekonstrukci předávacího nebo odběrného místa a u nových předávacích nebo odběrných míst jsou tato místa vybavována minimálně

a) měřením typu A pro

1. předávací místa mezi přenosovou soustavou a zahraničními soustavami,
2. předávací místa mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou s napětím vyšším než 1 kV,
3. předávací místa mezi jednotlivými distribučními soustavami s napětím vyšším než 52 kV,
4. předávací místa výrobců elektřiny s instalovaným výkonem výrobny elektřiny nad 1 MW,
5. odběrná místa konečných zákazníků s odběrem z distribuční soustavy s napětím vyšším než 52 kV,

6. odběrná místa konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s napětím od 1 kV do 52 kV včetně a s rezervovaným příkonem elektřiny nad 400 kW,

b) měřením typu B pro

1. předávací místa výrobců elektřiny s instalovaným výkonem výrobny elektřiny od 250 kW do 1 MW,
2. odběrná místa konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s napětím od 1 kV do 52 kV včetně a s rezervovaným příkonem elektřiny od 250 kW do 400 kW,
3. předávací místa mezi jednotlivými distribučními soustavami s napětím od 1 kV do 52 kV včetně,

c) měřením typu C pro

1. předávací místa ostatních výrobců elektřiny,
2. odběrná místa ostatních konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s instalovaným měřením.

(3) Neměřený odběr elektřiny s výjimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zařízení Českých drah nesmí mít větší rezervovaný příkon než 1000 W. Při neměřených odběrech elektřiny je stanovena platba za elektřinu v závislosti na instalovaném příkonu. Jedná se zejména o televizní převaděče, zabezpečovací zařízení Českých drah, telefonní automaty, dopravní značky a signály, hlásiče, sirény.

(4) Pro měření typu A je mezi jednotlivými zařízeními povolena odchylka od jednotného času maximálně 5 sekund.

(5) Pro měření typu B je povolena odchylka od jednotného času maximálně 1 minuta.

(6) Pro měření typu C je povolena odchylka od jednotného času maximálně 15 minut.

(7) Výměna měřicího zařízení nebo jeho odebrání je prováděno provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy po předchozím oznámení.

(8) Při výměně měřicího zařízení nebo u nových měřicích míst jsou minimální požadavky na přesnost používaných elektroměrů a napěťových a proudových měřicích transformátorů uvedeny v příloze.

§ 4

Vyhodnocování a předávání výsledků měření

(1) Skutečnými hodnotami elektřiny jsou

a) hodnoty naměřené, popřípadě vypočtené na základě údajů z měření,

b) odsouhlasené náhradní hodnoty po opravě chybných nebo po doplnění chybějících hodnot na základě dohody se zainteresovanými účastníky.

(2) Skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny z měřicích míst jsou vstupními údaji pro vyhodnocení odběru elektřiny daného účastníka trhu. V předávacích místech, kde jsou dodávka a odběr elektřiny uskutečňovány pro více fyzických či právnických osob, je měření a předávání výsledků měření elektřiny prováděno vlastníkem dotčeného zařízení.

(3) Skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny a další informace nezbytné pro zúčtování dodávek a odběrů elektřiny jsou předávány provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy operátorovi trhu a poskytovány příslušnému odběrateli, popřípadě i obchodníkovi.

(4) Měřené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny jsou v předávacím místě uchovávány nejméně 40 dnů. Skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny jsou uchovávány provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy, který provádí měření, nejméně 14 měsíců.

(5) Při poruše měřicího zařízení se náhradní hodnoty dodávek a odběrů elektřiny za dobu poruchy dopočítají nebo převezmou z měření dohodnutého smluvními partnery.

(6) Při změně dodavatele elektřiny nebo odběratele elektřiny je na žádost konečného zákazníka s měřením typu B nebo typu C nebo výrobce elektřiny s měřením typu B nebo typu C prováděn odečet elektroměru provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy.

§ 5

Intervaly měření a přenosu údajů

(1) Pro měření typu A

a) základní měřicí interval je jedna hodina, začátek první hodiny je stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 01:00:00; obdobným způsobem jsou stanoveny další hodiny,

b) pro poskytování podpůrných a systémových služeb se měření provádí i v kratších intervalech,

c) pro hodnocení rezervovaného výkonu je v rámci distribuční soustavy použit čtvrthodinový měřicí interval,

d) naměřené údaje jsou za uplynulý den vyhodnoceny provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy a po výpočtu hodinových průběhů dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jsou předávány operátorovi trhu do 11. hodiny zimního nebo letního času následujícího dne; údaje mimo pracovní dny jsou předávány operátorovi trhu následující pracovní den do 11. hodiny k dalšímu zpracování.

(2) Pro měření typu B

a) základní měřicí interval je jedna hodina,

b) pro hodnocení rezervovaného výkonu je použit čtvrthodinový měřicí interval,

c) základní interval pro odečet naměřených údajů je 1 měsíc; dále je prováděn odečet při změně dodavatele elektřiny nebo odběratele elektřiny.

(3) Pro měření typu C

a) odečet je prováděn minimálně jednou za kalendářní rok; dále je prováděn odečet při změně dodavatele elektřiny nebo odběratele elektřiny,

b) pro hodnocení rezervovaného výkonu je použita velikost hlavního jisticího prvku před měřicím zařízením.

(4) Pro vyhodnocení rezervovaného výkonu se u konečných zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s měřením typu A a s měřením typu B používá čtvrthodinový interval měření. Pro vyhodnocení rezervovaného výkonu se u odběratelů elektřiny s odběrem elektřiny z přenosové soustavy používá hodinový interval měření, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

§ 6

Údaje předávané operátorovi trhu

Údaje předávané účastníky trhu s elektřinou operátorovi trhu jsou

a) základní číselníky, jimiž jsou evidence účastníků trhu s elektřinou, evidované licence na výrobu elektřiny, přenos a distribuci elekřiny a obchod s elektřinou, evidence předávacích nebo odběrných míst,

b) technické údaje uvedené ve smlouvě o dodávce elektřiny,

c) informace o aktivaci sekundárního a terciárního rezervního výkonu,

d) skutečné hodnoty z měření provozovatele přenosové soustavy a příslušných provozovatelů distribučních soustav.

§ 7

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha k vyhlášce č. 218/2001 Sb.

Minimální požadavky na třídy přesnosti elektroměrů a měřicích transformátorů

měřicí místo	měřicí transformátory proudu	měřicí transformátory napětí	elektroměr
napětí nižší než 1 kV přímé měření	-	-	činná energie, třída přesnosti 2 jalová energie, třída přesnosti 3
napětí nižší než 1 kV sekundární měření	0,5	-	činná energie, třída přesnosti 1 jalová energie, třída přesnosti 2
napětí od 1 kV do 52 kV primární měření	0,5	0,5	činná energie, třída přesnosti 1 jalová energie, třída přesnosti 2
napětí vyšší než 52 kV primární měření	0,2	0,2	činná energie, třída přesnosti 0,5 jalová energie, třída přesnosti 1

Znakem třídy přesnosti je číslo udávající meze povolené procentní chyby pro všechny hodnoty měřícího rozsahu při jednotkovém účiníku (a u vícefázových elektroměrů se symetrickým zatížením), jestliže se elektroměr zkouší za referenčních podmínek, tj. včetně povolených tolerancí u referenčních hodnot definovaných normou ČSN EN 60687.

219

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001

o postupu v případě hrozícího nebo stávajícího stavu nouze v elektroenergetice

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 § 54 odst. 8 zákona:

§ 1

Způsoby omezení spotřeby nebo dodávky elektřiny

(1) Spotřeba nebo dodávka elektřiny při stavu nouze nebo činnostech bezprostředně zamezujících vzniku stavu nouze je omezována těmito způsoby:

a) snížením výkonu odebíraného odběratelem v souladu s vyhlášenými stupni plánu omezování spotřeby (dále jen „regulační plán"),

b) přerušením dodávky elektřiny tím, že se odpojí odběrná zařízení odběratele provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy od jeho zařízení nebo jsou vypnuty části zařízení pro přenos nebo distribuci či omezena dodávka elektřiny na nulovou hodnotu v souladu s vypínacím plánem a frekvenčním plánem.

(2) Regulační plán zpracovávaný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinky provozovatelů distribučních soustav stanoví postup a rozsah omezení spotřeby odběratelů připojených k přenosové soustavě a distribučním soustavám o napětí vyšším než 1 kV při předcházení nebo řešení stavu nouze a jednotlivé regulační stupně, kterými jsou určena omezení výkonu odebíraného odběrateli. Regulační plán je uveden v příloze č. 1.

(3) Vypínací plán zpracovávaný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinky provozovatelů distribučních soustav stanoví postup a vypínané výkony při rychlém a krátkodobém přerušení dodávky elektřiny odběratelům při likvidaci závažných systémových či lokálních poruch v elektrizační soustavě. Přerušení dodávky elektřiny odběratelům se provádí vypnutím vybraných vývodů v zařízeních přenosové soustavy nebo v zařízeních distribučních soustav zpravidla na dobu trvání dvou hodin. Vypínací plán je uveden v příloze č. 2.

(4) Frekvenční plán zpracovávaný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinky provozovatelů distribučních soustav a výrobců elektřiny je postup pro předcházení a řešení stavu nouze spojeného s havarijní změnou kmitočtu přerušením dodávek elektřiny odběratelům a odpojováním výroben elektřiny od sítě převážně působením frekvenčních relé, která jsou instalována

a) v souladu s frekvenčním plánem na zařízeních výroben elektřiny pro zajištění automatické činnosti při změnách frekvence,

b) na zařízeních přenosové soustavy a distribučních soustav pro automatické přerušení dodávek elektřiny odběratelům, jejichž odběrná zařízení jsou připojena na tato zařízení, nebo

c) na zařízeních odběratelů z přenosové soustavy nebo z distribučních soustav pro automatické přerušení dodávek těmto odběratelům.

(5) Frekvenční plán je uveden v příloze č. 3. Výše vypínaného výkonu a frekvenční stupně jsou stanoveny v Pravidlech provozování přenosové soustavy podle § 24 odst. 10 písm. f) zákona a v Pravidlech provozování distribučních soustav podle § 25 odst. 11 písm. g) zákona. Výběr míst a osazení frekvenčních relé podle odstavce 4 jsou stanoveny provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav.

§ 2

Rozsah omezení spotřeby elektřiny

(1) Rozsah omezení spotřeby elektřiny na území, kde hrozí bezprostředně vznik stavu nouze nebo pro které byl stav nouze vyhlášen, je dán uplatněním příslušného stupně regulačního a vypínacího plánu, jejichž použití je stanoveno na základě vyhodnocení situace dispečinkem provozovatele přenosové soustavy nebo dispečinky distribučních soustav, a automatickým působením frekvenčních relé v souladu s frekvenčním plánem. Toto omezení spotřeby se nevztahuje na odběratele, jejichž zařízení jsou připojena pouze k zahraniční elektrizační soustavě.

(2) Omezení spotřeby podle regulačního plánu se týká i spotřeby elektřiny pro vlastní užití, přičemž za vlastní užití se nepokládá elektřina spotřebovaná na výrobu elektřiny a tepla.

§ 3

Předcházení, vznik a odstraňování následků stavu nouze

(1) V případech, kdy hrozí nebezpečí vzniku stavu nouze nebo při jeho vzniku, je omezení spotřeby

bezprostředně provedeno příslušným dispečinkem podle regulačního nebo vypínacího plánu.

(2) Omezování spotřeby elektřiny při stavu nouze jsou vyhlašována příslušnými dispečinky v hromadných sdělovacích prostředcích, prostřednictvím telefonního, faxového nebo jiného spojení.

(3) Při odstraňování následků stavu nouze se postupuje podle havarijních plánů provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav.

§ 4

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se vyhláška č. 250/1996 Sb., o stavech nouze v elektroenergetice.

§ 5

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 219/2001 Sb.

REGULAČNÍ PLÁN

1. Rozsah výkonové náplně pro regulační stupně č. 2 až 5 odběratelů připojených k přenosové soustavě a k distribučním soustavám o napětí vyšším než 1kV je stanoven ve výši 37 % z výkonu sjednaného ve smlouvě o dodávce elektřiny při dodržování bezpečnostního minima odběratele. V jednotlivých regulačních stupních č. 2 až 5 je stanovena minimální hodnota sníženého výkonu ve výši 5 % z výkonu sjednaného ve smlouvě o dodávce elektřiny s tím, že je dodržena celková hodnota snížení výkonu ve výši 37 % ze sjednaného výkonu ve smlouvě o dodávce elektřiny.

2. Výkonová náplň v jednotlivých regulačních stupních je stanovena v součinnosti provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav na základě systémových hledisek. Hodnoty snížení odebíraného výkonu pro jednotlivé stupně jsou součástí smlouvy o dodávce elektřiny.

3. Regulační stupně:

Základní stupeň

Vyjadřuje normální provozní stav elektrizační soustavy s vyrovnanou výkonovou bilancí a potřebnou výkonovou rezervou.

Regulační stupeň č. 1

Upozorňuje odběratele na nutnost striktního dodržování sjednaných hodinových hodnot výkonu v odběrovém diagramu vzhledem k situaci v elektrizační soustavě blízké stavu nouze.

Regulační stupeň č. 2

Představuje snížení odebíraného výkonu u odběratelů ze zařízení přenosové soustavy nebo ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 52 kV s účinností do 30 minut po vyhlášení. Vyhlášení a odvolání regulačního stupně je uskutečňováno dispečinkem provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím dispečinků provozovatelů distribučních soustav dle zásad dispečerského řízení telefonicky, faxem, případně jiným srovnatelným a s odběrateli oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

Regulační stupeň č. 3

Představuje snížení odebíraného výkonu u odběratelů ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV se sjednanou hodnotou odebíraného výkonu větším než 1 MW s účinností do 30 minut od vyhlášení.

Vyhlášení a odvolání regulačního stupně je uskutečňováno dispečinkem provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím dispečinků provozovatelů distribučních soustav dle zásad dispečerského řízení telefonicky, faxem, případně jiným srovnatelným a odběratelem oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

Regulační stupeň č. 4

Představuje snížení odebíraného výkonu u odběratelů ze zařízení distribučních soustav s napětím od 1 kV se sjednanou hodnotou odebíraného výkonu větší než 150 kW s platností do 4 hodin po vyhlášení, pokud není stanovena doba delší.

Regulační stupeň č. 5

Představuje snížení odebíraného výkonu dalšími odběrateli se sjednanou hodnotou odebíraného výkonu větší než 150 kW s účinností do 4 hodin po vyhlášení, pokud není stanovena doba delší.

Regulační stupeň č. 6

Představuje snížení odebíraného výkonu u odběratelů na hodnotu bezpečnostního minima s možností snížení do jedné hodiny po vyhlášení.

Regulační stupeň č. 7

Představuje snížení odebíraného výkonu u odběratelů na hodnotu bezpečnostního minima s možností snížení do osmi hodin po vyhlášení.

4. Regulační stupně č. 2 až 5 mohou být vyhlášeny a nabýt účinnost současně. Přiřazení odběratelů k regulačním stupňům č. 2 až 7 a stanovení velikosti omezení výkonu pro konkrétního odběratele v jednotlivých regulačních stupních se stanoví podle sjednané hodnoty odebíraného výkonu, který lze odebrat ze zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy o napětí vyšším než 1 kV na základě uzavřené smlouvy o dodávce elektřiny.

5. Regulační stupně č. 2 až 7 se nevztahují na odběratele, jejichž převažující činnost je v oblasti výkonného zdravotnictví, telekomunikací a poštovních služeb, správy vodohospodářských děl, obrany státu, výroby potravin a nápojů, hlubinných dolů, civilní letecké dopravy, v provozování veřejné dráhy a veřejné drážní dopravy, v městské hromadné dopravě, v objektech a zařízeních Ministerstva vnitra, Policie České republiky a hasičského záchranného sboru, na odběratele zajišťující dodávku tepla, na výrobce elektřiny v případech, kde odebíraným výkonem je zajišťována technologie výroby elektřiny a kde by mohla být ohrožena jaderná bezpečnost jaderných zařízení, a dále na subjekty hospodářské mobilizace a dodavatelů nezbytných dodávek uvedených v krizovém plánu systému hospodářské mobilizace.

6. Stupeň základní a regulační stupně č. 1 až 7 jsou vyhlašovány a odvolávány dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a dispečinkem příslušného provozovatele distribuční soustavy prostřednictvím hromadných sdělovacích prostředků v pravidelných časově vymezených relacích.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 219/2001 Sb.

VYPÍNACÍ PLÁN

1. Vypnutí zařízení odběratelů podle vypínacího plánu a jeho opětné zapnutí se provádí příslušným dispečinkem v souladu se zásadami dispečerského řízení.

2. V jednotlivých vypínacích stupních se udává procentní velikost vypínaného výkonu vztažená k hodnotě ročního maxima zatížení příslušného držitele licence na distribuci elektřiny v minulém roce.

3. Vypínací stupně:

Vypínací stupně č. 21 až 25

Při vyhlášení stupně č. 21 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové soustavy nebo distribučních soustav v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby nepřekročilo velikost 2,5 % ročního maxima zatížení příslušného držitele licence na distribuci elektřiny. Každý vyšší stupeň zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení odběratelů v předchozím stupni zvýšenou o 2,5% ročního maxima zatížení příslušného držitele licence na distribuci elektřiny (celkem 12,5 %).

Vypínací stupně č. 26 až 30

Při vyhlášení stupně č. 26 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové soustavy nebo distribučních soustav v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby nepřekročilo velikost 17,5 % ročního maxima zatížení příslušného držitele licence na distribuci elektřiny. Každý vyšší stupeň zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení odběratelů v předchozím stupni zvýšenou o 5% ročního maxima zatížení příslušného držitele licence na distribuci elektřiny (celkem 37,5 %).

4. Při vyhlašování vypínacích stupňů se uvede oblast, na kterou se vypnutí vztahuje, a upřesní se doba trvání požadovaného omezení výkonu. V případech, kdy není možné současně při vydání příkazu určit potřebnou dobu omezení, bude tato doba určena dodatečně, nejpozději však do dvou hodin od vydání příkazu k vypnutí zařízení odběratelů. Vypínací stupně č. 21 až č. 30 nelze vyhlašovat současně.

5. Výkonové náplně jednotlivých vypínacích stupňů jsou vzájemně odsouhlaseny mezi provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav.

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 219/2001 Sb.

FREKVENČNÍ PLÁN

1. Cílem frekvenčního plánu je včasnými, převážně automatickými zásahy do provozu elektrizační soustavy omezit vznik velkých systémových poruch, vrátit a udržet kmitočet po vzniku poruchy na hodnotách, při nichž není ohroženo technické zařízení elektráren a odběratelů elektřiny a vytvořit podmínky pro rychlý návrat kmitočtu elektrizační soustavy do rozmezí hodnot 49,8 - 50,2 Hz.

2. V mezních případech, kdy po vyčerpání opatření na straně zdrojů i omezování spotřeby pro udržení kmitočtu v přijatelných mezích se jeho hodnota dále odchyluje, je cílem frekvenčního plánu zachovat rozhodující elektrárenské bloky v provozu na vlastní spotřebě, a tím vytvořit podmínky pro urychlení obnovy napětí a normálního provozu elektrizační soustavy.

3. Opatření frekvenčního plánu při sníženém kmitočtu sítě

3.1 V pásmu poklesu kmitočtu pod hodnotu 49,8 Hz do hodnoty 49,0 Hz jsou přijímána opatření na straně zdrojů připojených k postižené síti.
Zejména je zajišťována stabilní regulace otáček turbín, podle pokynu dispečera nebo automatické zvyšování výkonu provozovaných zdrojů a přifázování a zatěžování k tomu připravených zdrojů a automatické či podle pokynů příslušného dispečera odepínání jednotek přečerpávacích vodních elektráren z čerpadlového provozu.

3.2 V pásmu poklesu kmitočtu pod hodnotu 49,0 Hz jsou přijímána opatření v oblasti zatížení elektrizační soustavy.
Předem dané objemy zátěže jsou ve frekvenčních stupních automaticky odpojovány pomocí frekvenčních relé. Počet stupňů, jejich nastavení a velikosti objemů odpojované zátěže jsou stanoveny provozovatelem přenosové soustavy na základě systémových výpočtů poruchových režimů a v souladu s dohodami se sousedními elektrizačními soustavami, s nimiž je elektrizační soustava České republiky synchronně propojena.
Pro řešení poruch systémového charakteru se použije systémové automatické frekvenční odlehčování zátěže se stupňovitým působením v kmitočtovém pásmu 49,0 Hz až 48,1 Hz.
Pro řešení poruch lokálního rozsahu může provozovatel distribuční soustavy doplňkově k systémovému automatickému frekvenčnímu odlehčování zátěže realizovat lokální automatické frekvenční odlehčování zátěže se stupni i pod hodnotou 48,1 Hz.

3.3 V pásmu poklesu kmitočtu na 48,0 Hz a níže jsou vybrané rozhodující zdroje automaticky odpojeny od sítě a převedeny na provoz na vlastní spotřebu.
Odpojování zdrojů probíhá při takových hodnotách kmitočtu, aby nebyla překročena technická omezení zdrojů a přechod na provoz na vlastní spotřebu byl spolehlivý.

4. Opatření frekvenčního plánu při zvýšeném kmitočtu sítě

V pásmu zvýšení kmitočtu nad 50,2 Hz jsou přijímána opatření v oblasti zdrojů. Zejména je zajišťována stabilní regulace otáček turbín, automatické snižování výkonu provozovaných zdrojů, automatické a podle pokynů příslušného dispečera odpojování elektrárenských bloků od sítě a jejich převádění na provoz na vlastní spotřebu nebo připojení bloků přečerpávacích vodních elektráren do režimu čerpadlového provozu.

5. Zpracování, vydávání a aktualizace frekvenčního plánu

5.1 Frekvenční plán je zpracováván a vydáván ve spolupráci dispečinku provozovatele přenosové soustavy a dispečinků provozovatelů distribučních soustav a výrobců s respektováním pravidel mezinárodních propojení .

5.2 Při výběru odpojované zátěže se přihlíží k bezpečnosti provozu zařízení a k riziku škod způsobených dotčeným odběratelům.

5.3 Dojde-li v elektrizační soustavě v rámci propojení se zahraničními soustavami ke změnám, které mají na frekvenční plán vliv, je provozovatelem přenosové soustavy tento plán aktualizován, a to ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav a výrobci. Pokud k uvedeným změnám nedojde, je minimálně jednou za čtyři roky provedena provozovatelem přenosové soustavy kontrola aktuálnosti frekvenčního plánu a jeho případná aktualizace.

5.4 K řešení poruch lokálního rozsahu pomocí lokálního automatického frekvenčního odlehčování přijímají provozovatelé distribučních soustav konkrétní řešení, které koordinují s provozovatelem přenosové soustavy a vydávají ve formě dispečerského pokynu.

220

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001

o dispečerském řádu elektrizační soustavy České republiky

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. 2 písm. d) zákona:

§ 1
Základní ustanovení

(1) Tato vyhláška stanoví dispečerský řád, který upravuje pravidla dispečerského řízení elektrizační soustavy České republiky (dále jen „elektrizační soustava") a podrobnosti o způsobu využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb.

(2) Dispečerské řízení se člení na

a) dispečerské řízení přenosové soustavy,
b) dispečerské řízení distribučních soustav,
c) dispečerské řízení výroben elektřiny,
d) dispečerské řízení konečných zákazníků a obchodníků.

(3) Dispečerské řízení zahrnuje

a) přípravu provozu přenosové soustavy a distribučních soustav, včetně zajištění systémových služeb,
b) řízení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav,
c) přípravu provozu výroben elektřiny a jejich řízení,
d) technické hodnocení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav, včetně systémových služeb,
e) vydávání dispečerských pokynů.

(4) V přípravě provozu přenosové soustavy a distribučních soustav se provádí analýza spolehlivosti a zabezpečenosti provozu elektrizační soustavy a stanovují se záměry provozu elektrizační soustavy včetně velikosti a struktury podpůrných služeb potřebných k zajištění systémových služeb.

(5) Operativní řízení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav uskutečňuje záměry stanovené přípravou provozu při současném řešení vlivu nepředvídaných provozních událostí v přenosové soustavě a v distribučních soustavách.

(6) Technické hodnocení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav analyzuje dispečerské řízení výroby elektřiny, přenosu a distribuce elektřiny.

(7) Dispečerskými pokyny jsou

a) provozní instrukce technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy (dále jen „dispečink provozovatele přenosové soustavy"),
b) provozní instrukce technických dispečinků provozovatelů distribučních soustav (dále jen „dispečinky provozovatelů distribučních soustav"),
c) pokyny dispečera dispečinku provozovatele přenosové soustavy a dispečinku provozovatele distribuční soustavy.

§ 2
Dispečerské řízení přenosové soustavy a distribučních soustav

(1) Dispečerské řízení zajišťují

a) dispečink provozovatele přenosové soustavy,
b) dispečinky provozovatelů distribučních soustav
   1. připojených k přenosové soustavě,
   2. nepřipojených k přenosové soustavě.

(2) Činnostmi dispečinku provozovatele přenosové soustavy jsou

a) dispečerské řízení přenosové soustavy včetně přímých vedení připojených k přenosové soustavě,
b) dispečerské řízení výroben elektřiny připojených k přenosové soustavě s respektováním technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny, o poskytování podpůrných služeb a o poskytnutí přenosu elektřiny,
c) dispečerské řízení výroben elektřiny uvedených v § 3 odst. 2 písm. b) v rozsahu poskytovaných podpůrných služeb s respektováním technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny, o poskytnutí podpůrných služeb a o poskytnutí distribuce elektřiny; řízení činného výkonu těchto bloků nebo výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě a dodávajících podpůrné služby v oblasti činného výkonu provozovateli přenosové soustavy je prováděno dispečinkem provozovatele přenosové soustavy s respektováním technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny a o poskytnutí distribuce elektřiny,

d) dispečerské řízení konečných zákazníků, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, a obchodníků obchodujících s elektřinou s využitím přenosové soustavy při respektování smluv o poskytnutí přenosu elektřiny,

e) zajišťování technických podmínek pro přenos elektřiny na základě smluv o poskytnutí přenosu elektřiny uzavřených mezi provozovatelem přenosové soustavy a účastníky trhu s elektřinou,

f) dispečerské řízení provozu přenosové soustavy v rámci propojených přenosových soustav podle pravidel propojení,

g) předávání údajů o vyhodnocování podpůrných služeb podle zvláštního právního předpisu[1]) operátorovi trhu.

(3) Činnostmi dispečinku provozovatele distribuční soustavy jsou

a) dispečerské řízení své distribuční soustavy včetně k ní připojených přímých vedení a distribučních soustav nepřipojených k přenosové soustavě; při řízení předávaných výkonů a při stavech nouze je dispečink provozovatele distribuční soustavy nepřipojené k přenosové soustavě podřízen dispečinku územně příslušné distribuční soustavy,

b) dispečerské řízení výroben elektřiny uvedených v § 3 odst. 2 písm. c) s respektováním technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny a o poskytnutí distribuce elektřiny,

c) dispečerské řízení výroben elektřiny uvedených v § 3 odst. 2 písm. b) s respektováním technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny, o poskytnutí distribuce elektřiny a o poskytování podpůrných služeb podle § 2 odst. 2 písm. c),

d) dispečerské řízení konečných zákazníků, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě, a obchodníků obchodujících s elektřinou s využitím distribuční soustavy při respektování smluv o poskytnutí distribuce elektřiny,

e) zajišťování technických podmínek pro distribuci elektřiny na základě smluv o poskytnutí distribuce elektřiny uzavřených mezi provozovatelem distribuční soustavy a účastníky trhu s elektřinou,

f) dispečerské řízení provozu distribuční soustavy v rámci propojení se sousedními soustavami,

g) předávání údajů o vyhodnocování podpůrných služeb podle zvláštního právního předpisu[1]) operátorovi trhu.

§ 3

Dispečerské řízení výroben elektřiny

(1) Dispečerským řízením výroben elektřiny jsou činnosti spojené zejména

a) s přípravou provozu výroben elektřiny při respektování technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny,

b) se stanovováním výkonu výroben elektřiny tak, aby bylo zajištěno saldo předávaných výkonů elektrizační soustavy při respektování technických údajů uvedených ve smlouvách o dodávkách elektřiny a poskytování podpůrných služeb k zabezpečení systémových služeb.

(2) Pro účely dispečerského řízení se výrobny elektřiny dělí na

a) výrobny elektřiny připojené k přenosové soustavě,

b) vybrané výrobny elektřiny připojené k distribučním soustavám, které poskytují podpůrné služby provozovateli přenosové soustavy,

c) ostatní výrobny elektřiny připojené k distribučním soustavám.

(3) Výrobcem elektřiny jsou poskytovány provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které je výrobna elektřiny připojena, potřebné údaje pro provoz přenosové soustavy nebo distribučních soustav uvedené v Pravidlech provozování přenosové soustavy nebo v Pravidlech provozování distribuční soustavy a potřebné údaje pro zpracování roční a měsíční přípravy provozu elektrizační soustavy podle přílohy č. 1.

(4) Výrobci elektřiny se řídí dispečerskými pokyny dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo dispečinku příslušného provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 2.

§ 4

Dispečerské řízení konečných zákazníků a obchodníků

(1) Dispečerské řízení konečných zákazníků a obchodníků s elektřinou spočívá v jejich ovlivňování za účelem

a) dodržování smluvních vztahů,

b) zajišťování spolehlivosti a kvality dodávek elektřiny,

c) předcházení a řešení stavu nouze.

(2) Podle způsobu připojení odběrného elektrického zařízení konečného zákazníka k elektrizační soustavě se rozlišuje

[1]) Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů.

a) dispečerské řízení konečného zákazníka, jehož odběrné elektrické zařízení je připojeno k přenosové soustavě,

b) dispečerské řízení konečného zákazníka, jehož odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě.

(3) Při provozu svých odběrných elektrických zařízení se konečný zákazník řídí dispečerskými pokyny příslušných dispečinků.

§ 5

Příprava provozu přenosové soustavy a distribučních soustav

(1) Příprava provozu přenosové soustavy a distribučních soustav je soubor technickoekonomických a organizačních opatření v oblasti výroby, přenosu, distribuce a spotřeby elektřiny, jehož cílem je zajištění spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy a distribučních soustav při respektování smluvních vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou.

(2) Příprava provozu přenosové soustavy a distribučních soustav se dělí na

a) roční přípravu,

b) měsíční přípravu,

c) týdenní a denní přípravu.

(3) V rámci přípravy provozu jsou předkládány účastníky trhu s elektřinou provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribučních soustav nabídky na poskytnutí podpůrných služeb; těmito provozovateli je proveden výběr poskytovatelů podpůrných služeb na základě předaných nabídek od účastníků trhu s elektřinou v závislosti na provozních omezeních a plánovaných odstávkách v přenosové soustavě a v distribučních soustavách.

(4) Příprava provozu přenosové soustavy a distribučních soustav obsahuje upřesněný plán provozu zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav na základě plánu údržby a vypínání těchto zařízení, plánu provozu výroben elektřiny v souladu s § 3, odhad průběhu zatížení, kontrolu spolehlivosti provozu přenosové soustavy a distribučních soustav včetně určení případných omezení pro uzavírání smluv o přenosu a distribuci elektřiny, zajištění požadované velikosti a struktury podpůrných služeb nezbytných pro spolehlivost provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení.

(5) Pro přípravu provozu jsou předávány následující údaje od

a) poskytovatelů podpůrných služeb nabídky podpůrných služeb k zajištění systémových služeb,

b) provozovatele přenosové soustavy a od provozovatelů distribučních soustav upřesněné požadavky na uvolňování zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav z provozu a zpětného uvádění do provozu, a to podle plánu odstávek těchto zařízení, a požadavky na uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

c) výrobců upřesněné požadavky na uvolňování výroben elektřiny z provozu a uvádění do provozu,

d) operátora trhu bilance nabídek a poptávek na dodávku a odběr elektřiny pro stanovená období v členění podle potřeb provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav,

e) oprávněných zákazníků informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních, které mají vliv na zapojení přenosové soustavy a distribučních soustav, k nimž jsou připojena.

(6) Zpracování přípravy provozu přenosové soustavy a distribučních soustav a zveřejnění výsledků se provádí podle provozní instrukce dispečinku provozovatele přenosové soustavy a provozních instrukcí dispečinků provozovatelů distribučních soustav.

(7) Příprava provozu přenosové soustavy je zpracovávána v návaznosti na předpokládaný pětiletý rozvoj přenosové soustavy v členění na roční, měsíční, týdenní a denní přípravu provozu.

(8) Příprava provozu distribuční soustavy je zpracovávána v návaznosti na předpokládaný pětiletý rozvoj distribuční soustavy v členění na roční, měsíční, týdenní a denní přípravu provozu.

(9) Zpracování roční a měsíční přípravy provozu elektrizační soustavy je uvedeno v příloze č. 1.

(10) Týdenní a denní příprava provozu přenosové soustavy a distribučních soustav je prováděna na základě společné provozní instrukce provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav.

§ 6

Příprava provozu přenosové soustavy a zajišťování systémových služeb

(1) Výsledky roční přípravy provozu přenosové soustavy na následující kalendářní rok jsou zveřejňovány v rozsahu potřebném pro realizace obchodů včetně velikosti systémových služeb a struktury potřebných podpůrných služeb se zdůvodněním jejich výše, a to do 30. listopadu kalendářního roku.

(2) Roční příprava provozu přenosové soustavy je zpřesňována měsíční přípravou provozu přenosové soustavy na následující měsíc. Výsledky jsou zveřejňovány vždy do 16.00 hod. třetího pracovního dne před koncem předchozího měsíce. Měsíční příprava provozu přenosové soustavy je zpřesňována týdenní a denní přípravou provozu přenosové soustavy podle Pravidel provozování přenosové soustavy.

(3) Pro udržování rovnováhy mezi potřebou a zdroji v elektrizační soustavě jsou pro jednotlivá ob-

dobí přípravy provozu zabezpečovány systémové služby zajištěním podpůrných služeb v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy.

§ 7

Příprava provozu distribuční soustavy a zajišťování systémových služeb

(1) Výsledky roční přípravy provozu distribučních soustav na následující kalendářní rok jsou zveřejňovány v rozsahu potřebném pro realizace obchodů s elektřinou včetně velikosti systémových služeb a struktury potřebných podpůrných služeb se zdůvodněním jejich výše, a to do 30. listopadu kalendářního roku.

(2) Roční příprava provozu distribuční soustavy je zpřesňována měsíční přípravou provozu distribuční soustavy na následující měsíc. Výsledky jsou zveřejňovány vždy do 16.00 hod. třetího pracovního dne před koncem předchozího měsíce. Měsíční příprava provozu distribuční soustavy je zpřesňována týdenní a denní přípravou provozu distribuční soustavy podle Pravidel provozování distribuční soustavy.

(3) Pro zajišťování spolehlivého provozu distribučních soustav pro jednotlivá období přípravy provozu jsou zabezpečovány systémové služby zajištěním podpůrných služeb v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy.

§ 8

Zpracování statistických údajů za elektrizační soustavu

(1) Měsíční zpráva o elektrizační soustavě zpracovaná a zveřejněná operátorem trhu obsahuje

a) výsledky provozu elektrizační soustavy,
b) průběh zatížení ve dnech maxima a minima zatížení elektrizační soustavy,
c) bilance elektřiny elektrizační soustavy,
d) bilance výkonu elektrizační soustavy,
e) dodávky elektřiny konečným zákazníkům,
f) vývoj čisté spotřeby elektřiny,
g) průběh průměrných týdenních maxim spotřeby vybraných dnů v distribučních soustavách a v elektrizační soustavě.

(2) Roční zpráva o elektrizační soustavě zpracovaná a zveřejněná operátorem trhu obsahuje

a) bilanci elektřiny a výkonu v elektrizační soustavě,
b) vývoj dodávky elektřiny konečným zákazníkům v měsíčním členění,
c) čistou tuzemskou spotřebu elektřiny v elektrizační soustavě v měsíčním členění,
d) průběhy maximálních a minimálních zatížení v týdenním členění,
e) průběhy zatížení ve dnech ročního maxima a minima zatížení elektrizační soustavy.

§ 9

Řízení provozu

(1) Operativní řízení provozu zajišťované dispečinkem provozovatele přenosové soustavy zahrnuje

a) zajištění spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy včetně zajištění systémových služeb pro elektrizační soustavu na úrovni přenosové soustavy,
b) zajištění technických podmínek pro přenos elektřiny,
c) řízení toků elektřiny v přenosové soustavě a v propojení s elektrizačními soustavami sousedních států při respektování pravidel propojení,
d) regulaci kmitočtu a předávaného výkonu mezi soustavami sousedních států,
e) řízení výroben elektřiny připojených k přenosové soustavě, vybraných výroben elektřiny připojených k distribučním soustavám poskytujících podpůrné služby provozovateli přenosové soustavy v souladu s § 2 odst. 2 písm. c),
f) regulaci napětí a jalových výkonů v zařízeních přenosové soustavy o napěťové úrovni 400 kV a 220 kV,
g) uvolňování zařízení výroben elektřiny připojených k přenosové soustavě a zařízení přenosové soustavy z provozu a jejich opětné uvádění do provozu,
h) změny v zapojení přenosové soustavy,
i) řízení podpůrných služeb,
j) řešení poruchových stavů v přenosové soustavě,
k) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a pro stav nouze.

(2) Operativní řízení provozu zajišťované dispečinkem provozovatele distribuční soustavy zahrnuje

a) zajištění spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy včetně zajištění systémových služeb na úrovni distribuční soustavy,
b) zajištění technických podmínek pro distribuci elektřiny,
c) řízení toků elektřiny v distribuční soustavě při respektování přenosů mezi ostatními distribučními soustavami a přenosovou soustavou,
d) řízení výroben elektřiny připojených k distribučním soustavám podle § 2 odst. 3 písm. b) a c),
e) regulaci napětí v zařízeních distribuční soustavy o napěťové úrovni 110 kV a nižší,
f) uvolňování zařízení výroben elektřiny připojených k distribučním soustavám a zařízení distribučních soustav z provozu a jejich opětné uvádění do provozu,

g) změny v zapojení distribuční soustavy,

h) řešení poruchových stavů v distribuční soustavě,

i) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a pro stav nouze.

(3) Součinnost dispečinku provozovatele přenosové soustavy a dispečinků provozovatelů distribučních soustav připojených k přenosové soustavě při operativním řízení zahrnuje

a) spolupráci při řízení toků elektřiny v přenosové soustavě při respektování přenosů v propojení se soustavami sousedních států a při řízení předávaných výkonů mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami,

b) spolupráci při řešení mimořádných provozních stavů v elektrizační soustavě s cílem co nejrychlejšího obnovení stabilizovaného provozu elektrizační soustavy,

c) spolupráci při vypínání a zapínání transformátorů 400/110 kV a 220/110 kV,

d) spolupráci při regulaci napětí a jalových výkonů v zařízení distribučních soustav o napěťové úrovni 110 kV,

e) spolupráci při řešení provozu částí elektrizační soustavy v ostrovním režimu,

f) spolupráci při řízení výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, které poskytují podpůrné služby pro zajištění systémových služeb,

g) spolupráci při změnách zapojení v přenosové soustavě, které mají vliv na provoz distribučních soustav, a při změnách zapojení v distribučních soustavách, které mají vliv na provoz přenosové soustavy.

(4) Na základě platných mezinárodních dohod se nepřipouští provoz distribučních soustav, jímž jsou paralelně propojeny transformace na 110 kV distribučních soustav se stejnými transformacemi sousedních států; pro mezistátní dodávky do vydělených ostrovů 110 kV vydává dispečink provozovatele přenosové soustavy s příslušným provozovatelem distribuční soustavy společnou provozní instrukci; výjimkou je krátkodobé sepnutí (do cca 3 minut) do paralelního propojení pro vytvoření, změnu a zrušení vyděleného ostrovního provozu části distribuční soustavy pouze na základě ověření bezpečnosti provozu elektrizační soustavy; taková možnost sepnutí je pak řešena v uvedené společné provozní instrukci dispečinku přenosové soustavy a příslušného dispečinku distribuční soustavy.

(5) Postup pro uvolňování zařízení výroben elektřiny a zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav z provozu, jejich uvádění do provozu a způsob vedení evidence povolení pro pracovní činnosti na zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav je uveden v příloze č. 2.

(6) Postup pro odstraňování poruch v provozu přenosové soustavy a distribučních soustav je uveden v příloze č. 3.

§ 10

Technické hodnocení provozu přenosové soustavy a systémových služeb

(1) Denní, týdenní, měsíční a roční technické hodnocení provozu přenosové soustavy obsahuje

a) vyhodnocení skutečného průběhu zatížení elektrizační soustavy,

b) vyhodnocení systémových a podpůrných služeb,

c) rozbor poruch v přenosové soustavě a poruch v distribučních soustavách, které měly vliv na provoz přenosové soustavy,

d) vybrané provozně-technické statistiky za elektrizační soustavu.

(2) V provozní instrukci dispečinku provozovatele přenosové soustavy jsou specifikovány další údaje pro hodnocení provozu přenosové soustavy.

§ 11

Technické hodnocení provozu distribučních soustav a systémových služeb

(1) Technické hodnocení provozu distribuční soustavy obsahuje

a) vyhodnocení skutečného průběhu zatížení,

b) vyhodnocení systémových a podpůrných služeb poskytovaných na úrovni distribuční soustavy,

c) rozbor poruch v distribuční soustavě.

(2) V provozní instrukci dispečinku provozovatele distribuční soustavy jsou specifikovány další údaje pro hodnocení provozu distribuční soustavy.

§ 12

Dispečerské pokyny

(1) Dispečerské pokyny upřesňují podrobnosti dispečerského řízení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a dispečinky provozovatelů distribučních soustav.

(2) Dispečerské pokyny jsou vydávány pro oblast

a) mezinárodní spolupráce,

b) přípravy provozu a hodnocení provozu,

c) regulace kmitočtu a předávaných výkonů,

d) řízení napětí a regulace jalového výkonu,

e) usměrňování spotřeby,

f) obranných plánů a plánů obnovy provozu elektri-

zační soustavy, které jsou součástí havarijních plánů,

g) automatizovaného systému dispečerského řízení a telekomunikace,

h) systémů ochran přenosových a distribučních zařízení a zařízení výroben elektřiny a systémů pro automatická řízení elektrizační soustavy,

i) operativní řízení přenosové soustavy a distribučních soustav v souladu s § 9 odst. 1 a 2,

j) součinnosti dispečinku provozovatele přenosové soustavy a dispečinků provozovatelů distribučních soustav v souladu s § 9 odst. 3,

k) řízení podpůrných služeb,

l) předcházení a řešení stavu nouze.

§ 13

Zajištění údajů pro dispečerské řízení

(1) Vstupní údaje pro přípravu provozu a pro řízení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav jsou předávány telefonicky, faxem, elektronickou poštou a prostřednictvím automatizovaného systému dispečerského řízení.

(2) Údaje získávané automatizovaným systémem dispečerského řízení, který slouží jako podpora pro zajištění nepřetržitého procesu řízení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav z dispečinku přenosové soustavy a z dispečinků distribučních soustav, jsou specifikovány

a) v Pravidlech provozování přenosové soustavy pro přenosovou soustavu a výrobny elektřiny připojené k přenosové soustavě,

b) v Pravidlech provozování distribuční soustavy pro distribuční soustavy a výrobny elektřiny připojené k distribučním soustavám.

(3) Údaje pro technické hodnocení provozu jsou získávány z informačního systému příslušného subjektu.

§ 14

Způsob využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb

(1) Výběr zařízení poskytovatele podpůrných služeb se řídí těmito kritérii:

a) kvalitou a spolehlivostí,

b) lokalizací podpůrné služby v přenosové soustavě nebo distribučních soustavách,

c) minimalizací celkových nákladů na zajištění systémových služeb.

(2) Podpůrnými službami jsou

a) primární regulace frekvence,

b) sekundární regulace výkonu,

c) terciární regulace výkonu,

d) rychle startující záloha,

e) dispečerská záloha,

f) schopnost ostrovního provozu,

g) schopnost startu ze tmy,

h) regulace napětí a jalového výkonu.

(3) O změnách technického vybavení a provozního stavu zařízení poskytujících podpůrné služby musí být poskytovatelem podpůrných služeb informován provozovatel přenosové soustavy a příslušný provozovatel distribuční soustavy.

(4) Podmínkou účasti na trhu s podpůrnými službami je ověřená technická způsobilost zařízení poskytujících podpůrné služby podle Pravidel provozování přenosové soustavy a Pravidel provozování distribuční soustavy.

§ 15

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se vyhláška č. 95/1998 Sb., kterou se stanoví dispečerský řád elektrizační soustavy České republiky, ve znění vyhlášky č. 34/1999 Sb.

§ 16

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 220/2001 Sb.

ZPRACOVÁNÍ ROČNÍ A MĚSÍČNÍ PŘÍPRAVY PROVOZU ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY

1. Zpracování roční přípravy provozu zahrnuje:

1.1 Podklady předávané dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo dispečinkům provozovatelů distribučních soustav, kterými jsou:

1.1.1 technické údaje uvedené ve smlouvách o dodávkách elektřiny mezi účastníky trhu s elektřinou od operátora trhu včetně mezinárodní spolupráce na úrovni přenosové soustavy a vydělených ostrovních provozů 110 kV,

1.1.2 údaje od výrobců:

1.1.2.1 předpokládaný pohotový výkon,

1.1.2.2 plán odstávek výrobních zařízení,

1.1.2.3 nabídky podpůrných služeb podle pravidel trhu s elektřinou,

1.1.2.4 technická omezení provozu,

1.1.2.5 předpokládaný roční plán dodávek elektřiny,

1.1.3 plán údržby a obnovy zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu od provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav,

1.1.4 požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách od provozovatelů elektrizačních soustav sousedních států,

1.1.5 požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity přenosu nebo distribuce od provozovatelů distribučních soustav, oprávněných zákazníků a obchodníků,

1.1.6 zkratové příspěvky ze sítě distribuční soustavy do přenosové soustavy od provozovatelů distribučních soustav, a zpětně zkratové příspěvky do distribučních soustav od provozovatele přenosové soustavy,

1.1.7 předpokládané hodinové diagramy spotřeby pro období daného roku od provozovatelů distribučních soustav, obchodníků a oprávněných zákazníků,

1.1.8 podklady pro zpracování údajů potřebných pro rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o cenách za systémové služby od provozovatelů distribučních soustav a oprávněných zákazníků, jejichž zařízení jsou připojena k přenosové soustavě a distribučním soustavám.

1.2 Zpracování očekávané poptávky elektřiny v elektrizační soustavě na základě statistických hodnot a očekávaného průběhu zatížení elektrizační soustavy.

1.3 Zjištění možných stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení.

1.4 Návrh opatření na odstranění stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení. Těmito opatřeními jsou:

1.4.1 změny ve velikosti a struktuře podpůrných služeb,

1.4.2 změny plánu vypínání zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav,

1.4.3 změny v režimu návrhu nasazování jednotlivých zařízení výrobců elektřiny, případně změny termínů plánovaných odstávek zařízení výroben elektřiny,

1.4.4 změny v plánovaných smluvních dodávkách, včetně zahraničních.

2. Zpracovaná roční příprava provozu elektrizační soustavy obsahuje:

2.1 očekávanou výši roční spotřeby elektřiny v elektrizační soustavě,

2.2 předpokládané hodinové diagramy spotřeby elektrizační soustavy pro daný rok,

2.3 bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce,

2.4 výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti,

2.5 potřebnou velikost a strukturu podpůrných služeb sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,

2.6 návrh opatření k zajištění spolehlivého chodu elektrizační soustavy projednaný na společném jednání zplnomocněných zástupců dotčených subjektů,

2.7 základní schéma zapojení přenosové soustavy a distribučních soustav (ve vztahu k přenosové soustavě), plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav (ve vztahu k přenosové soustavě) a uvádění nových zařízení do provozu, resp. vyřazování zařízení z provozu ,

2.8 kontrolu vybraných režimů z hlediska chodu sítí, případně kontrolu statické a dynamické stability, výpočet zkratových poměrů pro daný rok, kontrolu kapacity transformace přenosové soustavy na distribuční soustavy a kompenzačních prostředků pro řízení napětí a jalového výkonu.

3. Zpracování měsíční přípravy provozu zahrnuje:

3.1 Podklady předávané dispečinkům provozovatelů přenosové soustavy nebo distribučních soustav, kterými jsou:

3.1.1 technické údaje uvedené ve smlouvách o dodávkách elektřiny mezi účastníky trhu s elektřinou od operátora trhu včetně mezinárodní spolupráce na úrovni přenosové soustavy a vydělených ostrovních provozů 110 kV,

3.1.2 upřesněné údaje od výrobců:

3.1.2.1 předpokládaný pohotový výkon,

3.1.2.2 plán odstávek výrobních zařízení,

3.1.2.3 nabídky podpůrných služeb podle pravidel trhu s elektřinou,

3.1.2.4 technická omezení provozu,

3.1.2.5 předpokládaný měsíční plán dodávek elektřiny,

3.1.3 upřesněný měsíční plán údržby a obnovy zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu od příslušných útvarů provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav,

3.1.4 požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách od provozovatelů elektrizačních soustav sousedních států,

3.1.5 požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity přenosu nebo distribuce od provozovatelů distribučních soustav, oprávněných zákazníků a obchodníků ,

3.1.6 upřesněné hodinové diagramy spotřeby v daném měsíci od provozovatelů distribučních soustav, obchodníků a oprávněných zákazníků.

3.2 Zpracování očekávané poptávky elektřiny v elektrizační soustavě na základě statistických hodnot a očekávaného průběhu zatížení elektrizační soustavy.

3.3 Kontrolu vybraných režimů podle Pravidel provozování přenosové soustavy a Pravidel provozování distribuční soustavy.

3.4 Návrh opatření na odstranění stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení, a to ve spolupráci s operátorem trhu a ostatními dotčenými subjekty. Těmito opatřeními jsou:

3.4.1 změny ve velikosti a struktuře podpůrných služeb,

3.4.2 změny v plánu vypínání zařízení přenosové soustavy nebo distribučních soustav,

3.4.3 změny v režimech návrhu nasazování jednotlivých zařízení výrobců elektřiny, případně změny v termínech plánovaných odstávek těchto zařízení,

3.4.4 změny v plánovaných smluvních dodávkách, včetně zahraničních.

4. Zpracovaná měsíční příprava provozu elektrizační soustavy obsahuje:

4.1 předpokládané hodinové diagramy spotřeby elektrizační soustavy pro daný měsíc,

4.2 základní schéma zapojení přenosové soustavy a distribučních soustav (ve vztahu k přenosové soustavě), plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav (ve vztahu k přenosové soustavě) a uvádění nových zařízení do provozu, resp. vyřazování zařízení z provozu,

4.3 výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti pro očekávané kritické stavy,

4.4 návrh opatření k zajištění spolehlivosti provozu elektrizační soustavy podle bodu 3.4 projednaný na společném jednání zplnomocněných zástupců dotčených subjektů,

4.5 údaje o zajištěných podpůrných službách na jednotlivých zdrojích pro hodiny daného měsíce, včetně doporučení pro organizování krátkodobého obchodu s podpůrnými službami,

4.6 doporučení a možná omezení pro organizovaný krátkodobý obchod s elektřinou,

4.7 přehled schválených zkoušek a měření v přenosové soustavě a výrobnách elekřiny ovlivňujících provoz přenosové soustavy a distribučních soustav.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 220/2001 Sb.

POSTUP PRO UVOLŇOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY A ZAŘÍZENÍ PŘENOSOVÉ SOUSTAVY A DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV Z PROVOZU, JEJICH UVÁDĚNÍ DO PROVOZU A ZPŮSOB VEDENÍ EVIDENCE POVOLENÍ PRO PRACOVNÍ ČINNOSTI NA ZAŘÍZENÍ PŘENOSOVÉ SOUSTAVY A DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV

1. Uvolňování zařízení výroben elektřiny a zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav (dále jen „zařízení") z provozu a uvádění do provozu

1.1 Požadavek na uvolnění zařízení z provozu se uplatňuje u příslušného dispečinku v přípravě provozu včetně kontroly možných důsledků na telekomunikační systém a průchod signálu hromadného dálkového ovládání. Ve výjimečných případech může být povoleno uvolnění zařízení z provozu bez předchozího zařazení do přípravy provozu v rámci operativního řízení.

1.2 Požadavek na uvolnění se uplatňuje u dispečinku, který odpovídá za evidenci pracovních činností na tomto zařízení. Souhlas ke každému uvolnění zařízení z provozu je dáván příslušným dispečinkem.

1.3 Postup při uvádění do provozu nových nebo rekonstruovaných zařízení je schvalován příslušným dispečinkem. Zařízení lze předat do dispečerského řízení až po:

1.3.1 úspěšném zakončení všech předepsaných a odsouhlasených provozních zkoušek,

1.3.2 jeho převzetí příslušným provozovatelem,

1.3.3 schválení provozních instrukcí a místních provozních předpisů pro dané zařízení,

1.3.4 zajištění měření, telefonního spojení, ovládání a signalizace a předání technických údajů.

2. Manipulace při uvolňování zařízení z provozu a uvádění do provozu

2.1 Za manipulaci se považují úkony, jimiž se mění okamžitý stav zapojení zařízení, to je například zapínání a vypínání vedení, regulace napětí, manipulace s uzemňovači apod., bez působení síťových automatik.

2.2 Manipulace je prováděna:

2.2.1 dispečerem prostřednictvím řídících a informačních systémů,

2.2.2 provozovatelem zařízení na základě dispečerského pokynu neprodleně v souladu s provozními instrukcemi a místními provozními předpisy. Pokyn musí být jasný a srozumitelný. V případě pochybnosti o správnosti pokynu je nutno ověřit jeho správnost. Nesmí být splněn pokyn, jehož provedení by mohlo způsobit ohrožení života či zdraví osob.

2.3 Bez dispečerského pokynu lze provádět manipulace pouze v případě bezprostředního ohrožení života či zdraví osob.

2.4 O provedení manipulace se vede zápis v provozním deníku dispečinku, kterým byl pokyn vydán. Na straně přijímající pokyn se vede zápis v provozním deníku s výjimkou manipulací prováděných v terénu. Zápis v provozním deníku může být nahrazen výpisem z technického nosiče informací, případně audiozáznamem. O vydání a přijetí pokynu k provedení manipulace se nemusí vést zápis.

2.5 Vydaný dispečerský pokyn je považován za splněný v těchto případech:

2.5.1 po sdělení o jeho provedení,

2.5.2 po přijetí informace přenesené pomocí automatizovaného systému dispečerského řízení o provedení pokynu.

3. Manipulace a evidence povolení pro pracovní činnosti na zařízení přenosové soustavy a distribučních soustav

3.1 Povolení pro pracovní činnosti na zařízení jsou vydávána příslušným dispečinkem na základě informace o provedených manipulacích na všech koncích zařízení.

3.2 Povolení pro pracovní činnosti na zařízení, jejich ukončení a čísla formulářů příkazů B o nařízených technických a organizačních opatřeních, sloužících k zajištění bezpečnosti práce na zařízení, jsou evidována na příslušných dispečincích, případně pověřených rozvodnách.

3.3 Dispečinkem je pro účely povolení pro pracovní činnosti zajišťováno řízení manipulací na zařízení. Manipulacemi se v tomto případě rozumí vypnutí, odpojení, případně uzemnění uzemňovači. Ostatní uzemnění a zkratování, která jsou součástí zajištění pracoviště, dispečinky neevidují.

3.4 Ukončení pracovních činností jsou neprodleně hlášena příslušnému dispečinku.

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 220/2001 Sb.

POSTUP PRO ODSTRAŇOVÁNÍ PORUCH V PROVOZU PŘENOSOVÉ SOUSTAVY A DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV

1. Při odstraňování rozsáhlých poruch v přenosové soustavě nebo distribučních soustavách se postupuje v souladu s příslušnými havarijními plány.
2. Předpokladem úspěšného odstranění poruchy je znalost skutečného stavu elektrizační soustavy a případně příčiny poruchy. K tomu účelu je zjišťováno především:
   - 2.1 místo a příčina poruchy,
   - 2.2 které části elektrizační soustavy jsou bez napětí,
   - 2.3 která zařízení jsou přetížena,
   - 2.4 rozsah oddělených částí elektrizační soustavy,
   - 2.5 hodnoty kmitočtu v oddělených částech elektrizační soustavy,
   - 2.6 je-li přerušena dodávka elektřiny odběratelům,
   - 2.7 provozní stav a výkonové možnosti elektráren včetně zajištění vlastní spotřeby,
   - 2.8 vliv poruchy v elektrizační soustavě na spolupracující sousední elektrizační soustavy,
   - 2.9 další okolnosti, které mají souvislost s poruchou.
3. Příslušnému dispečinku je hlášeno:
   - 3.1 vypnutí kteréhokoliv z vypínačů vedení, transformátorů a spínačů přípojnic působením ochran,
   - 3.2 zůstalo-li na vypnutém zařízení zpětné napětí,
   - 3.3 hodnoty kmitočtu a napětí při výrazných odchylkách od normálního stavu,
   - 3.4 proudové přetížení zařízení,
   - 3.5 všechny ostatní provozní okolnosti, jako například námrazy, bouře, nesymetrické zatížení, pozorovaný zkrat, atd.,
   - 3.6 působení opětného zapínání.
4. Při ztrátě spojení s dispečinkem se postupuje podle místních provozních předpisů.
5. Při ztrátě napětí v distribuční soustavě 110 kV jsou vypínány transformace ze 110 kV bez pokynu dispečinku, není-li stanoveno příslušným dispečinkem jinak.
6. Nepřipouští se spínání oddělených částí elektrizační soustavy bez splnění podmínek pro jejich spínání.
7. Nepřipouští se opětné zapnutí automaticky vypnutého vedení na společných stožárech v případě, kdy na jednom z nich se pracuje, bez ověření možnosti jeho zapnutí.
8. Nepřipouští se opětné zapnutí vedení po jeho automatickém vypnutí, na kterém jsou prováděny práce pod napětím.

9. Při likvidaci poruchy je nutno v částech elektrizační soustavy, které zůstaly bez napětí, počítat s tím, že napětí se obnovuje přímým zapnutím celé postižené části elektrizační soustavy nebo postupně.

221

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001

o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo") 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 § 40 odst. 4 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví podrobnosti udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení, kterými jsou náležitosti žádostí o udělení, změnu, prodloužení a zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení, včetně vzorů žádostí, a podrobnosti podmínek pro posuzování těchto žádostí.

§ 2

Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

(1) Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každé přímé vedení zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 1.

§ 3

Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

(1) Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu přímého vedení se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každé přímé vedení zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o prodloužení státní autorizace na výstavbu přímého vedení, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 2.

§ 4

Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

(1) Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každé přímé vedení zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 3.

§ 5

Oznamování změn

Změny údajů uvedených v žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení či jiné závažné údaje vztahující se k udělené státní autorizaci se oznamují ministerstvu na předepsaném tiskopisu, jehož vzor je uveden v příloze č. 4. Změněné údaje je třeba prokázat.

§ 6

Posuzování žádostí

Při posuzování žádostí podle § 2 až 4 se přihlíží vždy

a) k souladu se státní energetickou koncepcí,

b) k souladu s územní energetickou koncepcí, není-li územní energetická koncepce zpracována k vyjádření místně nebo územně příslušného orgánu státní správy a samosprávy,

c) k úrovni ochrany životního prostředí včetně ochrany ovzduší,

d) k technické úrovni navrženého přímého vedení,

e) k vlivu přímého vedení na spolehlivost a bezpečnost provozu elektrizační soustavy,

f) k účelnosti a efektivnosti navržené výstavby včetně způsobu financování výstavby a k finančním schopnostem žadatele uskutečnit tuto výstavbu,

g) ke správnosti, průkaznosti a úplnosti předložených dokladů.

§ 7

Závěrečná ustanovení

Tiskopisy žádostí, jejichž vzory jsou uvedeny v přílohách této vyhlášky, je možno obdržet na ministerstvu nebo na územních inspektorátech Státní energetické inspekce. Tiskopisy jsou rovněž zveřejněny na internetové stránce ministerstva.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 221/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!) [1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Níže podepsaná osoba žádá podle § 38 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o udělení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Část A – údaje o žadateli

06 Obchodní firma[2]

07 Podnikatelská forma

☐ ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

08 Předmět podnikání

09 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce) b) č. popisné c) č. orientační

d) obec e) PSČ

f) okres g) vyšší územně správní celek

h) stát i) e-mail

j) telefon k) fax l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem b) příjmení c) jméno

d) titul za jménem e) datum narození f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem b) příjmení c) jméno

d) titul za jménem e) datum narození f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o přímém vedení

13 Začátek přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

14 Konec přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

Situační zákres vedení do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

15 Termín zahájení výstavby vedení — den . měsíc . rok

16 Termín ukončení výstavby vedení — den . měsíc . rok

17 Termín uvedení vedení do provozu — den . měsíc . rok

18 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

19 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

20 Základní popis a parametry vedení

21 Napěťová hladina kV

22 Předpokládané místo připojení k přenosové nebo distribuční soustavě

23 Ztráty vedení

24 Předpokládaná roční dodávka do/z elektrizační soustavy

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

Nedílnou součástí této žádosti ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č. 221/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení, je:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o udělení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Doklad prokazující odmítnutí přístupu k přenosové nebo distribuční soustavě.
3) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu přímého vedení na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
4) Vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy.
5) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě přímého vedení (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejích příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že fyzická či právnická osoba vykonávala v předchozím období podnikatelskou činnost).
6) Průkaz (propočet), že navrhované přímé vedení splňuje podmínku nepřekročení maximálních ztrát energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 153/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu elektrické energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 221/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o prodloužení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Níže podepsaná osoba žádá podle § 38 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o prodloužení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o přímém vedení

15 Začátek přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

16 Konec přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

Situační zákres vedení do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

17 Termín zahájení výstavby vedení — den . měsíc . rok

18 Termín ukončení výstavby vedení — den . měsíc . rok

19 Termín uvedení vedení do provozu — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

21 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

22 Základní popis a parametry vedení

23 Napěťová hladina

kV

24 Předpokládané místo připojení k přenosové nebo distribuční soustavě

25 Ztráty vedení

26 Předpokládaná roční dodávka do/z elektrizační soustavy

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

27 Důvod žádosti o prodloužení

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 221/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Níže podepsaná osoba žádá podle § 38 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o zrušení státní autorizace na výstavbu přímého vedení

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

☐ ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o přímém vedení

13 Začátek přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

14 Konec přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

Situační zákres vedení do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

15 Základní popis a parametry vedení

16 Napěťová hladina

kV

17 Předpokládané místo připojení k přenosové nebo distribuční soustavě

18 Ztráty vedení | **19** Předpokládaná roční dodávka do/z elektrizační soustavy

20 Platnost udělené autorizace od: den . měsíc . rok

21 Platnost udělené autorizace do: den . měsíc . rok

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

22 Důvod žádosti o zrušení:

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 221/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

Oznamování změn

podle § 41, odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb.

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o přímém vedení

15 Začátek přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

16 Konec přímého vedení

a) místo (ulice, část obce, příp. katastr. číslo) | b) obec

c) PSČ | d) okres | e) vyšší územně správní celek

Situační zákres vedení do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

17 Termín zahájení výstavby vedení — den . měsíc . rok

18 Termín ukončení výstavby vedení — den . měsíc . rok

19 Termín uvedení vedení do provozu — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

21 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

22 Základní popis a parametry vedení

23 Napěťová hladina

kV

24 Předpokládané místo připojení k přenosové nebo distribuční soustavě

25 Ztráty vedení | **26** Předpokládaná roční dodávka do/z elektrizační soustavy

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

27 Odůvodnění změny

Nedílnou součástí oznamování změn ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č. 221/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení, jsou přílohy, ve kterých dochází ke změně údajů:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o udělení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Doklad prokazující odmítnutí přístupu k přenosové nebo distribuční soustavě.
3) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu přímého vedení na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
4) Vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy.
5) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě přímého vedení (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejich příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že fyzická či právnická osoba vykonávala v předchozím období podnikatelskou činnost).
6) Průkaz (propočet), že navrhované přímé vedení splňuje podmínku nepřekročení maximálních ztrát energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 153/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu elektrické energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

222

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001

o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo") 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 § 35 odst. 4 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví podrobnosti udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, kterými jsou náležitosti žádostí o udělení, změnu, prodloužení a zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, včetně vzorů žádostí, a podrobnosti podmínek pro posuzování těchto žádostí.

§ 2

Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

(1) Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobnu elektřiny zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 1.

§ 3

Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

(1) Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobnu elektřiny zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o prodloužení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 2.

§ 4

Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

(1) Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobnu elektřiny zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 3.

§ 5

Oznamování změn

Změny údajů uvedených v žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny či jiné závažné údaje vztahující se k udělené státní autorizaci se oznamují ministerstvu na předepsaném tiskopisu, jehož vzor je uveden v příloze č. 4. Změněné údaje je třeba prokázat.

§ 6

Posuzování žádostí

Při posuzování žádostí podle § 2 až 4 se přihlíží vždy

a) k souladu se státní energetickou koncepcí,

b) k souladu s územní energetickou koncepcí, není-li územní energetická koncepce zpracována k vyjádření místně nebo územně příslušného orgánu státní správy a samosprávy,

c) k úrovni ochrany životního prostředí včetně ochrany ovzduší,

d) k druhu a využití tuzemských primárních energetických zdrojů,

e) k porovnání kapacity výrobny elektřiny a možností odběru (odbytu) vyrobené energie,

f) k technické úrovni a hospodárnosti navržené výrobny elektřiny a její porovnání se stávajícími výrobnami elektřiny,

g) k vlivu výrobny elektřiny na spolehlivost a bezpečnost provozu elektrizační soustavy,

h) k účelnosti a efektivnosti navržené výstavby včetně způsobu financování výstavby a k finančním schopnostem žadatele uskutečnit tuto výstavbu,

i) ke správnosti, průkaznosti a úplnosti předložených dokladů.

§ 7

Závěrečná ustanovení

Tiskopisy žádostí, jejichž vzory jsou uvedeny v přílohách této vyhlášky, je možno obdržet na ministerstvu nebo na územních inspektorátech Státní energetické inspekce. Tiskopisy jsou rovněž zveřejněny na internetové stránce ministerstva.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 222/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Níže podepsaná osoba žádá podle § 33 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o udělení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Část A – údaje o žadateli

06 Obchodní firma[2]

07 Podnikatelská forma

☐ ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

08 Předmět podnikání

09 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

h) stát | i) e-mail

j) telefon | k) fax | l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem | b) příjmení | c) jméno

d) titul za jménem | e) datum narození | f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem | b) příjmení | c) jméno

d) titul za jménem | e) datum narození | f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o výrobně elektřiny

13 Předpokládané umístění výrobny elektřiny

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres výrobny elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

14 Termín zahájení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

15 Termín ukončení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

16 Termín uvedení výrobny do provozu — den . měsíc . rok

17 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

18 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

19 Základní údaje o výrobně elektřiny:

a) druh výrobny

b) základní popis a parametry výrobny

20 Instalovaný výkon — MW_e

21 Předpokládaná výroba elektřiny — MWh / rok

22 Primární zdroj energie (palivo)

23 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) — / rok

24 Vlastní spotřeba elektřiny — MWh / rok

25 Energetická účinnost — %

26 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům — GJ / rok

27 Předpokládaná dodávka elektřiny — MWh / rok

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

28 Místo připojení výrobny k přenosové nebo distribuční soustavě (napěťová hladina, rozvodna):

Nedílnou součástí této žádosti ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č. 222/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, je:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o udělení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu výrobny elektřiny na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
3) Souhlas orgánu ochrany ovzduší dle zákona č. 309/1991 Sb., o ochraně ovzduší před znečišťujícími látkami, ve znění pozdějších předpisů.
4) Vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy a zajištění podpůrných služeb.
5) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě výrobny elektřiny (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejich příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že žadatel vykonával v předchozím období podnikatelskou činnost).
6) Posudek energetického auditora, že zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla je technicky nevhodné nebo ekonomicky neefektivní, nebo není zajištěn dlouhodobý odběr či využití vyrobené tepelné energie v souladu se zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (týká se pouze výrobny elektřiny na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
7) Průkaz (propočet), že navrhovaná výrobna elektřiny splňuje minimální účinnost užití energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 222/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o prodloužení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Níže podepsaná osoba žádá podle § 33 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o prodloužení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby **(podle výpisu z obchodního rejstříku)**

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o výrobně elektřiny

15 Předpokládané umístění výrobny elektřiny

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres výrobny elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

17 Termín ukončení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

18 Termín uvedení výrobny do provozu — den . měsíc . rok

19 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

21 Základní údaje o výrobně elektřiny:

a) druh výrobny

b) základní popis a parametry výrobny

22 Instalovaný výkon — MW_e

23 Předpokládaná výroba elektřiny — MWh / rok

24 Primární zdroj energie (palivo)

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) — / rok

26 Vlastní spotřeba elektřiny — MWh / rok

27 Energetická účinnost — %

28 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům — GJ / rok

29 Předpokládaná dodávka elektřiny — MWh / rok

30 Místo připojení výrobny k přenosové nebo distribuční soustavě (napěťová hladina, rozvodna):

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

31 Důvod žádosti o prodloužení

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 222/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Níže podepsaná osoba žádá podle § 33 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o zrušení státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o výrobně elektřiny

13 Umístění výrobny elektřiny

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres výrobny elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

14 Platnost udělené autorizace od: den . měsíc . rok

15 Platnost udělené autorizace do: den . měsíc . rok

16 Důvod žádosti o zrušení:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem

Příjmení

Jméno

Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 222/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

Oznamování změn

podle § 36 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb.

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o výrobně elektřiny

15 Předpokládané umístění výrobny elektřiny

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres výrobny elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

17 Termín ukončení výstavby výrobny — den . měsíc . rok

18 Termín uvedení výrobny do provozu — den . měsíc . rok

19 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

21 Základní údaje o výrobně elektřiny:

a) druh výrobny

b) základní popis a parametry výrobny

22 Instalovaný výkon — MW_e

23 Předpokládaná výroba elektřiny — MWh / rok

24 Primární zdroj energie (palivo)

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) — / rok

26 Vlastní spotřeba elektřiny — MWh / rok

27 Energetická účinnost — %

28 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům — GJ / rok

29 Předpokládaná dodávka elektřiny — MWh / rok

30 Místo připojení výrobny k přenosové nebo distribuční soustavě (napěťová hladina, rozvodna):

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

31 Odůvodnění změny

Nedílnou součástí oznamování změn ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č. 222 /2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny, jsou přílohy, ve kterých dochází ke změně údajů:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o udělení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Stanovisko příslušného úřadu státní správy o posouzení vlivu výrobny elektřiny na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
3) Souhlas orgánu ochrany ovzduší dle zákona č. 309/1991 Sb., o ochraně ovzduší před znečišťujícími látkami, ve znění pozdějších předpisů.
4) Vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy a zajištění podpůrných služeb.
5) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě výrobny elektřiny (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejích příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že žadatel vykonával v předchozím období podnikatelskou činnost).
6) Posudek energetického auditora, že zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla je technicky nevhodné nebo ekonomicky neefektivní, nebo není zajištěn dlouhodobý odběr či využití vyrobené tepelné energie v souladu se zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (týká se pouze výrobny elektřiny na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
7) Průkaz (propočet), že navrhovaná výrobna elektřiny splňuje minimální účinnost užití energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

223

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001,

kterou se stanoví způsob výpočtu podílu odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením a zajištěním dodávek tepelné energie a způsob výpočtu škody vzniklé držiteli licence neoprávněným odběrem tepelné energie

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 § 77 odst. 2 a § 89 odst. 2 zákona:

§ 1

Podíl odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením a se zajištěním dodávky tepelné energie

(1) Podílem odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením a se zajištěním požadované dodávky je část nákladů, které dodavatel vynaložil za účelem připojení odběrného místa na rozvodné zařízení a zajištění odběratelem požadované dodávky tepla.

(2) Podíl odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením se sjednává pro každé odběrné místo.

(3) Účelně vynaložené náklady dodavatele spojené se zajištění požadované dodávky jsou náklady, které dodavatel vynaložil na vybudování nových nebo zvýšení výkonu stávajících zařízení bezprostředně souvisejících s touto dodávkou.

(4) Poměr výše podílu odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených se zajištěním jím požadované dodávky k výši vynaložených celkových nákladů dodavatele spojených se zajištěním všech nových a zvýšených dodávek nad stávajícími je stejný, jako je poměr požadovaného příkonu odběratele ku součtu všech příkonů nových odběrů a rezervního odběrateli nepožadovaného zvýšení výkonové kapacity nad hodnotu stávajících odběrů.

(5) Podíl odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených se zajištěním požadované dodávky činí maximálně 33 % nákladů vypočtených podle odstavce 4.

(6) Pro výpočet náhrady škody způsobené neoprávněným odběrem se použije cena za GJ nebo m^3 v souladu s cenovými předpisy k datu zjištění neoprávněnosti tohoto odběru.

(7) K vypočtené škodě se připočtou náklady prokazatelně spojené se zjištěním neoprávněného odběru.

§ 2

Způsob výpočtu škody vzniklé držiteli licence neoprávněným odběrem tepla

(1) Denní množství neoprávněně odebrané tepelné energie pro vytápění a jiné využití se zjistí jako součin plného příkonu všech spotřebičů a doby jejich denního skutečného využití. Pokud nelze zjistit skutečné denní využití, má se za to, že trvalo 16 hodin. Pokud nelze zjistit příkon všech spotřebičů, určí se podle maximálního možného průtoku měřicím zařízením.

(2) Dojde-li k odběru tepelné energie z rozvodného zařízení dodavatele před měřicím zařízením dodavatele, stanoví se denní množství neoprávněně odebrané tepelné energie jako maximální hodnota průtoku za neoprávněně napojeným zařízením po dobu 24 hodin denně.

(3) Celkové množství neoprávněně odebraného tepla za dobu trvání neoprávněného odběru se vypočte vynásobením denního odběru tepelné energie podle odstavce 1 nebo 2 počtem dnů, po které neoprávněný odběr trval. Není-li možno zjistit dobu trvání neoprávněného odběru podle odstavce 1, má se za to, že trval nepřetržitě ode dne posledního odečtu měřicího zařízení do dne zjištění s výjimkou dnů mimo topné období a dnů, kdy dodávka byla přerušena. Není-li možno zjistit dobu trvání neoprávněného odběru podle odstavce 2, má se za to, že trval 100 dnů.

(4) Denní množství neoprávněně odebrané tepelné energie v teplé užitkové vodě se zjišťuje technickým výpočtem, který bere v úvahu průměrnou teplotu vody a maximálně možný průtok neoprávněně připojeným odběrným zařízením po dobu 16 hodin denně.

(5) Celkové množství neoprávněně odebrané teplé užitkové vody se vypočte vynásobením denního množství odběru podle odstavce 4 počtem dnů, po které neoprávněný odběr trval. Není-li možno zjistit počet dnů neoprávněného odběru, má se za to, že trval 100 dnů.

§ 3

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se vyhláška č. 16/1996 Sb., kterou se stanoví způsob výpočtu podílu odběratele na účelně vynaložených nákladech dodavatele spojených s připojením a zajištěním dodávek tepla a způsob výpočtu škody vzniklé držiteli autorizace neoprávněným odběrem tepla.

§ 4

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2002.

Ministr:
doc. Ing. **Grégr** v. r.

224

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001,

kterou se stanoví pravidla pro rozdělení nákladů za dodávku tepelné energie na jednotlivá odběrná místa

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 § 76 odst. 3 písm. e) zákona:

§ 1

Rozdělení nákladů na dodávku tepelné energie

(1) Náklady na dodávku tepelné energie jsou držitelem licence na výrobu nebo rozvod účtovány odběrateli za každé odběrné místo dohodnuté ve smlouvě o dodávce tepelné energie.

(2) Odběratelem je fyzická nebo právnická osoba, popřípadě i více osob, pokud jejich odběrné tepelné zařízení je technologicky propojené a je součástí jedné zúčtovací jednotky.

(3) Zúčtovací jednotku, ve které se rozúčtovávají náklady na tepelnou energii mezi konečné spotřebitele, tvoří objekt nebo jeho část, popřípadě objekty nebo jejich části, které mají jedno společné, technologicky propojené odběrné tepelné zařízení.

(4) Dodávaná tepelná energie se účtuje v závislosti na způsobu připojení v odběrném místě plnění dodávky a účelu jejího užití v odběrném tepelném zařízení

a) samostatně pro vytápění,

b) samostatně pro přípravu teplé užitkové vody,

c) samostatně pro jiné účely než vytápění a přípravu teplé užitkové vody,

d) společně pro účely uvedené pod písmeny a) až c).

(5) Pokud osoby, které vlastní objekty nebo jejich části, které mají jedno společné, technologicky propojené odběrné tepelné zařízení, se spolu navzájem a následně s dodavatelem dohodnou o způsobu rozúčtování nákladů, které připadnou na jednotlivé objekty či jejich části, rozúčtuje dodavatel dodávku tepelné energie jednotlivým osobám, které se stávají jeho odběrateli, přičemž společné odběrné místo plnění dodávky pro všechny tyto odběratele je společným zúčtovacím místem. Jestliže se tyto osoby navzájem nedohodnou, dodavatel rozúčtuje náklady za dodávku tepelné energie na jednotlivé objekty či jejich části poměrně podle podlahových ploch.

§ 2

Rozdělení nákladů na přípravu a dodávku teplé užitkové vody na jednotlivá odběrná místa při společném měření tepelné energie pro více zúčtovacích jednotek

(1) Zúčtovacím místem dodávky teplé užitkové vody je její společná přípravna pro více odběrných míst.

(2) Náklady na přípravu a dodávku teplé užitkové vody v zúčtovacím místě zahrnují platby, které byly vynaloženy k zajištění dodávky do všech odběrných míst v cenách sjednaných ve smlouvě podle platných cenových předpisů.

(3) Náklady na tepelnou energii k přípravě teplé užitkové vody ve společné přípravně se dělí na složku základní a spotřební. Základní složka činí 30 %, spotřební 70 % nákladů.

(4) Základní složka se rozdělí na zúčtovací jednotky podle podlahové plochy jednotlivých zúčtovacích jednotek.

(5) Spotřební složka nákladů na tepelnou energii k přípravě teplé užitkové vody a náklady na dodávku pitné vody pro přípravu teplé užitkové vody a její stokování se rozdělí úměrně podle součtu údajů vodoměrů v zúčtovacích jednotkách; pokud je instalováno měření odběru teplé užitkové vody na vstupu do zúčtovací jednotky, použije se údaj tohoto měření.

(6) Způsob předávání a ověřování údajů podle odstavců 4 a 5 dohodnou odběratelé navzájem a ve smlouvě o dodávce tepelné energie s dodavatelem.

(7) Jsou-li známy údaje vodoměrů podle odstavce 5 pouze za některé zúčtovací jednotky, spotřební složka nákladů, která připadne na soubor zúčtovacích jednotek se známými údaji z měření a na soubor zúčtovacích jednotek bez známých údajů z měření, se vypočte podle vzorců uvedených v příloze. Spotřební složka souboru zúčtovacích jednotek se známými údaji z měření se rozdělí na jednotlivé zúčtovací jednotky podle odstavce 5 a spotřební složka souboru zúčtovacích jednotek, kde nejsou známy údaje z měření, se rozdělí na jednotlivé zúčtovací jednotky podle podlahové plochy.

(8) Je-li instalováno v odběrném místě dodávky

teplé užitkové vody na vstupu do všech zúčtovacích jednotek měření množství odebraného tepla v teplé užitkové vodě i množství odebrané teplé užitkové vody v souladu s metrologickými předpisy o měření v obchodním styku, účtuje dodavatel dodávku odběratelům podle tohoto měření, a to v sjednané ceně v místě měření.

(9) Jsou-li výsledky měření na základě jeho vyhodnocení nevěrohodné, rozdělí se spotřební složka nákladů podle podlahové plochy. Za nevěrohodné pro tyto účely se považují takové výsledky měření, když součty údajů z měření ze všech zúčtovacích jednotek podle odstavce 5 se liší od údaje měřicího zařízení ve společné přípravně teplé užitkové vody o více než 15 % za předpokladu, že měřicí zařízení ve společné přípravně měří s přesností stanovenou zvláštním předpisem.[1])

§ 3

Zrušovací ustanovení

Zrušují se vyhláška č. 245/1995 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody včetně rozúčtování nákladů na objekty a mezi konečné spotřebitele, a vyhláška č. 85/1998 Sb., kterou se mění a doplňuje vyhláška č. 245/1995 Sb.

§ 4

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2002.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

[1]) Zákon č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha k vyhlášce č. 224/2001 Sb.

Výpočet spotřebních složek nákladů na dodávku teplé užitkové vody (TUV) z její společné přípravy pro zúčtovací jednotky

Spotřební složky nákladů, které připadnou na zúčtovací jednotky, kde se měří spotřeba teplé užitkové vody a kde se neměří spotřeba teplé užitkové vody nebo kde údaje z měření nejsou známy, se vypočtou podle vzorců:

$$S_m = S_c \cdot K / (K + 1)$$

$$S_n = S_c - S_m$$

$$K = M_m / M_n$$

$$M_n = M_c - M_m$$

Význam označení:

M_c .... množství dodané TUV změřené ve společné přípravně TUV stanoveným měřidlem v obchodním styku,

M_m ... množství odebrané TUV zjištěné měřením spotřeby v zúčtovacích jednotkách za stejný časový úsek jako M_c,

M_n ... množství odebrané TUV, které připadne na zúčtovací jednotky, kde se neměří nebo údaj o spotřebě není znám,

S_c , S_m , S_n ... spotřební složky nákladů odpovídající množství M_c , M_m , M_n .

225

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001,

kterou se stanoví postup při vzniku a odstraňování stavu nouze v teplárenství

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 § 88 odst. 4 zákona:

§ 1

Rozsah, způsob a podmínky omezení nebo přerušení dodávek

(1) Rozsah a způsob omezení dodávky pro případ vzniku nebo při předcházení stavu nouze je stanoven držitelem licence na výrobu tepelné energie či na rozvod tepelné energie (dále jen „držitel licence") ve formě regulačních stupňů.

(2) Při zařazování odběrných míst do regulačních stupňů se přihlíží k naléhavosti dodávek tepla, zejména z hlediska potřeb zdravotnictví, potravinářství, školství, subjektů hospodářské mobilizace nebo dalších subjektů podle krizových plánů. Zařazení odběrných míst do regulačních stupňů se provádí po projednání s územně příslušnými krizovými orgány.

§ 2

Odstraňování následků stavu nouze

Postup při odstraňování následků stavu nouze a obnovení dodávek se řídí podle opatření zpracovaných držitelem licence v havarijních plánech. Havarijní plány se zpracovávají pro soustavy nad 10 MW.

§ 3

Havarijní plán

(1) Havarijní plán držitele licence na výrobu nebo rozvod tepelné energie obsahuje

a) popis a uspořádání zařízení zdrojů a rozvodů tepelné energie,

b) pravomoci a povinnosti zaměstnanců držitele licence pověřených vedením na jednotlivých stupních řízení,

c) popis typických a předpokládaných pracovních režimů při stavech nouze,

d) plán omezení odběru tepla ze zdrojů a rozvodů tepelné energie pro jednotlivá odběrná místa,

e) postup při omezování spotřeby,

f) postup obnovení dodávek,

g) způsob oznámení o vyhlášení stavu nouze určeným zaměstnancům držitele licence, odběratelům a územně příslušným krizovým orgánům a územně příslušným orgánům veřejné správy.

(2) Havarijní plány se ukládají u držitele licence na výrobu a rozvod tepelné energie a poskytují se v písemné nebo elektronické formě operačnímu středisku integrovaného záchranného systému a zpracovateli krizového plánu.

§ 4

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se vyhláška č. 155/1996 Sb., o řešení stavů nouze v teplárenství.

§ 5

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2002.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

226

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 14. června 2001

o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie

Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo") 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 § 83 odst. 4 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví podrobnosti udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie, kterými jsou náležitosti žádostí o udělení, změnu, prodloužení a zrušení státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie, včetně vzorů žádostí, a podrobnosti podmínek pro posuzování těchto žádostí.

§ 2

Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

(1) Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobní jednotku zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 1.

§ 3

Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

(1) Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobní jednotku zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o prodloužení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 2.

§ 4

Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

(1) Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie se podává ministerstvu na předepsaném tiskopisu pro každou výrobní jednotku zvlášť.

(2) Vzor tiskopisu žádosti o zrušení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie, včetně podrobností podmínek pro vyplňování žádosti, je uveden v příloze č. 3.

§ 5

Oznamování změn

Změny údajů uvedených v žádosti o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie či jiné závažné údaje vztahující se k udělené státní autorizaci se oznamují ministerstvu na předepsaném tiskopisu, jehož vzor je uveden v příloze č. 4. Změněné údaje je třeba prokázat.

§ 6

Posuzování žádostí

Při posuzování žádostí podle § 2 až 4 se přihlíží vždy

a) k souladu se státní energetickou koncepcí,
b) k souladu s územní energetickou koncepcí, není-li územní energetická koncepce zpracována k vyjádření místně nebo územně příslušného orgánu státní správy a samosprávy,
c) k úrovni ochrany životního prostředí včetně ochrany ovzduší,
d) k druhu a využití tuzemských primárních energetických zdrojů,
e) k porovnání kapacity zdroje tepelné energie a možností odběru (odbytu) vyrobené energie,
f) k technické úrovni a hospodárnosti navrženého zdroje tepelné energie a jeho porovnání se stávajícími zdroji tepelné energie,
g) k účelnosti a efektivnosti navržené výstavby včetně způsobu financování výstavby a k finančním schopnostem žadatele uskutečnit tuto výstavbu,
h) ke správnosti, průkaznosti a úplnosti předložených dokladů.

§ 7

Závěrečné ustanovení

Tiskopisy žádostí, jejichž vzory jsou uvedeny v přílohách této vyhlášky, je možno obdržet na ministerstvu nebo na územních inspektorátech Státní energetické inspekce. Tiskopisy jsou rovněž zveřejněny na internetové stránce ministerstva.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 226/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Níže podepsaná osoba žádá podle § 81 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o udělení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Část A – údaje o žadateli

06 Obchodní firma[2]

07 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

08 Předmět podnikání

09 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce)

13 Předpokládané umístění zdroje tepelné energie

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres zdroje do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

14 Termín zahájení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

15 Termín ukončení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

16 Termín uvedení zdroje do provozu — den . měsíc . rok

17 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

18 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

19 Základní údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce):

a) druh zdroje

b) základní popis a parametry zdroje

20 Instalovaný tepelný výkon — MW_t

21 Instalovaný elektrický výkon — MW_e

22 Primární zdroj energie (palivo)

23 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) — / rok

24 Vlastní spotřeba tepelné energie — GJ / rok

25 Vlastní spotřeba elektřiny — MWh / rok

26 Energetická účinnost — %

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

27 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům GJ / rok

28 Předpokládaná dodávka elektřiny odběratelům MWh / rok

Nedílnou součástí této žádosti ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č. 226/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie, je:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o udělení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu výrobní jednotky na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
3) Souhlas orgánu ochrany ovzduší dle zákona č. 309/1991 Sb., o ochraně ovzduší před znečišťujícími látkami, ve znění pozdějších předpisů.
4) V případě kombinované výroby elektřiny a tepla vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy elektřiny a zajištění podpůrných služeb.
5) Posouzení souladu navrhovaného zdroje tepelné energie s územní energetickou koncepcí doložené stanoviskem dotčeného krajského úřadu k tomuto souladu.
6) Vyhodnocení možnosti využití místních a tuzemských palivových či jiných zdrojů energie zejména obnovitelných pro navrhovaný zdroj tepelné energie.
7) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě výrobní jednotky (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejích příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že fyzická či právnická osoba vykonávala v předchozím období podnikatelskou činnost).
8) Posudek energetického auditora, že zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla je technicky nevhodné nebo ekonomicky neefektivní, nebo není zajištěn dlouhodobý odběr či využití vyrobené energie v souladu se zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (týká se pouze výrobní jednotky na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
9) Průkaz (propočet), že navrhovaná výrobní jednotka splňuje minimální účinnost užití energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 226/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o prodloužení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Níže podepsaná osoba žádá podle § 81 a následujících zákona č.458/2000 Sb., o prodloužení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce)

15 Předpokládané umístění zdroje tepelné energie

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres zdroje do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

17 Termín ukončení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

18 Termín uvedení zdroje do provozu — den . měsíc . rok

19 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

21 Základní údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce):

a) druh zdroje

b) základní popis a parametry zdroje

22 Instalovaný tepelný výkon — MW_t

23 Instalovaný elektrický výkon — MW_e

24 Primární zdroj energie (palivo)

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) — / rok

26 Vlastní spotřeba tepelné energie — GJ / rok

27 Vlastní spotřeba elektřiny — MWh / rok

28 Energetická účinnost — %

29 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům — GJ / rok

30 Předpokládaná dodávka elektřiny odběratelům — MWh / rok

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

31 Důvod žádosti o prodloužení

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 226/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

kolková známka podle zákona č. 368/1992 Sb., ve znění pozdějších předpisů

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

ŽÁDOST

o zrušení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Níže podepsaná osoba žádá podle § 81 a následujících zákona č. 458/2000 Sb., o zrušení státní autorizace na výstavbu zdroje tepelné energie

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

☐ ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

11 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Prošlo podatelnou:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

12 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce)

13 Umístění zdroje tepelné energie

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres výrobní jednotky do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

14 Platnost udělené autorizace od: den . měsíc . rok

15 Platnost udělené autorizace do: den . měsíc . rok

16 Důvod žádosti o zrušení:

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 226/2001 Sb.

Než začnete vyplňovat tiskopis, přečtěte si, prosím, pokyny.

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

02 Číslo žádosti

Došlo dne

Vyřizuje

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)[1]

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Počet příloh

Počet listů příloh

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Na Františku 32
110 15 PRAHA 1

Oznamování změn

podle § 84 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb.

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma[2]

09 Podnikatelská forma

☐ ostatní:

A - fyzická osoba, B - akciová společnost, C - spol. s ruč. omezeným, D - státní podnik, E – družstvo, F - veřejná obch. společnost, G - komanditní společnost, H - sdružení s právní subjektivitou, I - ostatní, vypište typ podnikatelské formy

10 Předmět podnikání

11 Licence na podnikání v energetických odvětvích (žadatel uvede čísla všech licencí, jichž je držitel)

12 Sídlo právnické nebo fyzické osoby (**podle výpisu z obchodního rejstříku**)

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

h) stát

i) e-mail

j) telefon

k) fax

l) mobilní telefon

13 Žadatel nebo osoby oprávněné jednat za žadatele (statutární zástupce)

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo[1]

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí
2) právnické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapisované do obchodního rejstříku uvedou své jméno a příjmení

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

14 Adresa pro doručování písemností do vlastních rukou

a) titul před jménem | b) příjmení

c) jméno | d) titul za jménem

e) obchodní firma

f) ulice (nebo část obce) | g) č. popisné | h) č. orientační

i) obec | j) PSČ | k) okres

l) vyšší územně správní celek | m) stát

Část B – údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce)

15 Předpokládané umístění zdroje tepelné energie

a) ulice (nebo část obce) | b) č. popisné | c) č. orientační

d) obec | e) PSČ

f) okres | g) vyšší územně správní celek

Situační zákres zdroje do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

17 Termín ukončení výstavby zdroje — den . měsíc . rok

18 Termín uvedení zdroje do provozu — den . měsíc . rok

19 Požadovaná platnost autorizace od: — den . měsíc . rok

20 Požadovaná platnost autorizace do: — den . měsíc . rok

21 Základní údaje o zdroji tepelné energie (výrobní jednotce):

a) druh zdroje

b) základní popis a parametry zdroje

22 Instalovaný tepelný výkon ____ MW_t

23 Instalovaný elektrický výkon ____ MW_e

24 Primární zdroj energie (palivo)

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách) ____ / rok

26 Vlastní spotřeba tepelné energie ____ GJ / rok

27 Vlastní spotřeba elektřiny ____ MWh / rok

28 Energetická účinnost ____ %

29 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům ____ GJ / rok

30 Předpokládaná dodávka elektřiny odběratelům ____ MWh / rok

Identifikační číslo žadatele (dle bodu 01, příp. 02, 03)

31 Odůvodnění změny

Nedílnou součástí oznamování změn ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, a vyhlášky MPO č.226/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie, jsou přílohy, ve kterých dochází ke změně údajů:

1) Ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby ne starší tří měsíců v případě, že žadatelem je právnická osoba. V případě, že žadatelem je fyzická osoba, která je pro řízení o změnu / prodloužení autorizace zastoupena jinou právnickou nebo fyzickou osobou, je přílohou této žádosti i úředně ověřená plná moc udělená žadatelem zástupci.
2) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu výrobní jednotky na životní prostředí podle zákona č. 244/1992 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí, ve znění pozdějších předpisů.
3) Souhlas orgánu ochrany ovzduší dle zákona č. 309/1991 Sb., o ochraně ovzduší před znečišťujícími látkami, ve znění pozdějších předpisů.
4) V případě kombinované výroby elektřiny a tepla vyjádření provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy o splnění podmínek připojení a dopravy elektřiny a zajištění podpůrných služeb.
5) Posouzení souladu navrhovaného zdroje s územní energetickou koncepcí doložené stanoviskem dotčeného krajského úřadu k tomuto souladu.
6) Vyhodnocení možnosti využití místních a tuzemských palivových či jiných zdrojů energie zejména obnovitelných pro navrhovaný zdroj tepelné energie.
7) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě výrobní jednotky (obchodní majetek, objem dostupných finančních prostředků, účetní závěrka ověřená auditorem k 31.12. předchozího roku, včetně všech jejích příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že fyzická či právnická osoba vykonávala v předchozím období podnikatelskou činnost).
8) Posudek energetického auditora, že zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla je technicky nevhodné nebo ekonomicky neefektivní, nebo není zajištěn dlouhodobý odběr či využití vyrobené energie v souladu se zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (týká se pouze výrobní jednotky na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
9) Průkaz (propočet), že navrhovaná výrobní jednotka splňuje minimální účinnost užití energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláškou MPO č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

Prohlašuji, že všechny údaje v části A a B této žádosti, jakož i všechny přílohy k této žádosti jsou správné a pravdivé.

Žadatel nebo osoba oprávněná jednat za žadatele

Titul před jménem | Příjmení

Jméno | Titul za jménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevyplňuje)

227

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 22. června 2001,

kterou se stanoví požadavky na pohonné hmoty pro provoz vozidel na pozemních komunikacích a způsob sledování a monitorování jejich jakosti

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 91 odst. 2 zákona č. 56/2001 Sb., o podmínkách provozu vozidel na pozemních komunikacích a o změně zákona č. 168/1999 Sb., o pojištění odpovědnosti za škodu způsobenou provozem vozidla a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pojištění odpovědnosti z provozu vozidla), ve znění zákona č. 307/1999 Sb., (dále jen „zákon") k provedení § 77 odst. 2 až 5 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Touto vyhláškou se v souladu s právem Evropských společenství[1]) stanoví požadavky na jakost pohonných hmot pro provoz vozidel na pozemních komunikacích a způsob sledování a monitorování jakosti pohonných hmot.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

a) motorovým benzinem minerální oleje určené k pohonu spalovacích zážehových motorů uvedené v podpoložkách celního sazebníku[2]) 2710 00 27, 2710 00 29 a 2710 00 32,

b) motorovou naftou plynové oleje určené k pohonu spalovacích vznětových motorů uvedené v podpoložce celního sazebníku[2]) 2710 00 66 a střední oleje určené k pohonu spalovacích vznětových motorů uvedené v podpoložce celního sazebníku[2]) 2710 00 59,

c) biopalivem methylestery řepkového oleje určené k pohonu spalovacích vznětových motorů uvedené v podpoložce celního sazebníku[2]) 3824 90 95,

d) směsným palivem směsi biopaliva s ropnými složkami obsahující více než 30 hmotnostních procent biopaliv určené k pohonu spalovacích vznětových motorů, které jsou uvedeny v podpoložce celního sazebníku[2]) 3824 90 95,

e) zkapalněnými ropnými plyny plyny určené k pohonu spalovacích zážehových motorů uvedené v podpoložkách celního sazebníku[2]) 2711 12 19, 2711 12 97, 2711 13 91 a 2711 13 97 (dále jen „LPG"),

f) stlačeným zemním plynem plyn určený k pohonu spalovacích zážehových motorů uvedený v podpoložce celního sazebníku[2]) 2711 21 00 (dále jen „CNG"),

g) ropnými složkami vybrané ropné výrobky užívané pro výrobu pohonných hmot pro spalovací vznětové motory.

§ 3

Jakost pohonných hmot

(1) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li motorový benzin příslušné české technické normě.[3]) Od 1. ledna 2003 musí splňovat také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 1 této vyhlášky a od 1. ledna 2005 také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 3 této vyhlášky.

(2) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li motorová nafta příslušné české technické normě.[4]) Od 1. ledna 2003 musí splňovat také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 2 této vy-

---

[1]) Směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 98/70/ES ze dne 13. října 1998 o jakosti benzinu a motorové nafty, která novelizuje Směrnici Rady č. 93/12/EHS, a Směrnice Komise č. 2000/71/ES ze dne 7. listopadu 2000 o přizpůsobení měřících metod stanovených v přílohách I, II, III a IV směrnice č. 98/70/ES Evropského parlamentu a Rady technickému pokroku ve smyslu článku 10 uvedené směrnice.

[2]) Nařízení vlády č. 441/2000 Sb., kterým se vydává celní sazebník a kterým se stanoví sazby dovozního cla pro zboží pocházející z rozvojových a nejméně rozvinutých zemí a podmínky pro jejich uplatnění (celní sazebník).

[3]) ČSN EN 228 (65 65 05).

[4]) ČSN EN 590 (65 65 06).

hlášky a od 1. ledna 2005 také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 4 této vyhlášky.

(3) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li biopalivo příslušné české technické normě.[5]) Užití biopaliva je možné jen se souhlasem výrobce daného motoru.

(4) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li směsné palivo příslušné české technické normě.[6]) Od 1. ledna 2003 musí splňovat také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 2 této vyhlášky a od 1. ledna 2005 také mezní hodnoty jakostních ukazatelů stanovené v příloze č. 4 této vyhlášky. Užití směsi biopaliva s ropnými složkami s obsahem biopaliva větším než 5 hmotnostních procent je možné jen se souhlasem výrobce daného motoru.

(5) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li LPG příslušné české technické normě.[7])

(6) Požadovaná jakost je splněna, odpovídá-li CNG příslušné české technické normě.[8])

§ 4

Způsob sledování jakostních ukazatelů pohonných hmot

(1) Sledování jakostních ukazatelů pohonných hmot se provádí pomocí rozborů odebraných vzorků. Odběr vzorků se provádí na všech výrobních, skladovacích a prodejních místech.

(2) Odběr vzorků a porovnání výsledků zkoušek musí u jednotlivých pohonných hmot odpovídat příslušné české technické normě.[9])

(3) Při každém odběru vzorku se sepíše protokol, který musí obsahovat

a) evidenční číslo protokolu evidovaného Českou obchodní inspekcí (dále jen „inspekce"),
b) označení kontrolované osoby
   1. jde-li o fyzickou osobu, jméno a příjmení (dále jen „jméno"), popřípadě obchodní firmu, identifikační číslo, místo trvalého nebo povoleného pobytu,
   2. jde-li o právnickou osobu, obchodní firmu, sídlo a identifikační číslo,
c) datum, čas a místo uskutečnění odběru vzorku,
d) označení výdejního stojanu nebo skladovací nádrže, ze které byl vzorek odebrán,
e) druh pohonné hmoty s určením dle příslušných českých technických norem,[3]) [4]) [5]) [6]) [7]) [8])
f) číslo pečeti, označení vzorku a uvedení jeho množství,
g) jméno, číslo služebního průkazu a podpis inspektora a jméno a podpis přizvané pověřené odborně způsobilé osoby provádějící odběr vzorku,
h) jména ostatních přizvaných osob zúčastněných při odběru vzorku a jejich podpisy.

(4) Protokol se pořizuje ve třech vyhotoveních, která musí být podepsána inspektorem, kontrolovanou osobou, přizvanou pověřenou odborně způsobilou osobou provádějící odběr vzorku a ostatními přizvanými osobami. Jedno vyhotovení protokolu si ponechá inspekce. Druhé vyhotovení protokolu obdrží kontrolovaná osoba. Třetí vyhotovení musí být přiloženo k odebranému vzorku jako jeho součást.

(5) Četnost odběru minimálního počtu vzorků pohonných hmot za rok pro posouzení jejich jakosti je stanovena v příloze č. 5.

(6) Sledování jakosti používaných pohonných hmot se provádí metodami stanovenými příslušnými českými technickými normami. Od 1. ledna 2003 se sledování jakosti motorového benzinu provádí také metodami stanovenými v příloze č. 1 této vyhlášky a od 1. ledna 2005 také metodami stanovenými v příloze č. 3 této vyhlášky. Od 1. ledna 2003 se sledování jakosti motorové nafty provádí také metodami stanovenými v příloze č. 2 této vyhlášky a od 1. ledna 2005 také metodami stanovenými v příloze č. 4 této vyhlášky.

(7) Při sledování jakosti se sleduje

a) u motorového benzinu:
   1. oktanové číslo výzkumnou metodou,
   2. obsah olova,
   3. obsah síry,
   4. obsah benzenu,
   5. tlak par podle Reida,
   6. destilace,
   7. obsah aromatických uhlovodíků,
b) u motorové nafty:
   1. cetanové číslo,
   2. cetanový index,
   3. obsah síry,
   4. destilace,

[5]) ČSN 65 65 07.

[6]) ČSN 65 65 08.

[7]) ČSN EN 589 (65 65 03).

[8]) ČSN 38 61 10.

[9]) ČSN EN ISO 3170, ČSN 65 60 05, ČSN EN ISO 42 57 (65 64 80), ČSN 01 51 13, ČSN EN ISO 42 59 (65 60 03).

5. hustota,
6. bod vzplanutí,
7. teplota vylučování parafínů,

c) u směsného paliva:
1. obsah síry,
2. destilace,
3. hustota,
4. bod vzplanutí,
5. teplota vylučování parafínů,
6. obsah biopaliva,
7. cetanový index,

d) u biopaliva:
1. hustota,
2. viskozita,
3. teplota vylučování parafínů,
4. číslo kyselosti,
5. esterové číslo,
6. obsah vody,
7. obsah fosforu,

e) u zkapalněných ropných plynů:
1. složení zjištěné chromatografickým rozborem,
2. obsah síry,
3. obsah dienů,
4. korozivní působení na měď.

§ 5

Dávkování aditivačních přísad

Pro vozidla s motory konstruovanými pro použití motorového benzinu olovnatého se používá aditivační přísada, kterou je draselná sůl alkylované sulfojantarové kyseliny. Aditivační přísada se dávkuje tak, aby 1 litr benzinu obsahoval nejméně 5 mg a nejvíce 26 mg draslíku.

§ 6

Monitorování jakosti pohonných hmot

Výsledky sledování jakostních ukazatelů pro jednotlivé druhy pohonných hmot za předešlý měsíc zasílá inspekce Ministerstvu průmyslu a obchodu vždy k patnáctému dni následujícího měsíce na monitorovacích přehledech. Vzor monitorovacího přehledu je uveden v příloze č. 6 této vyhlášky.

§ 7

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2001 s výjimkou příloh č. 1 až 4. Příloha č. 1 a příloha č. 2 této vyhlášky nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2003 a pozbývají platnosti dnem 31. prosince 2004. Příloha č. 3 a příloha č. 4 této vyhlášky nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2005.

Ministr:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

JAKOSTNÍ UKAZATELE A METODY SLEDOVÁNÍ JAKOSTI PRO PALIVA URČENÁ PRO VOZIDLA VYBAVENÁ ZÁŽEHOVÝMI MOTORY

Motorový benzin

Jakostní ukazatel	Jednotka	Mezní hodnoty		Zkouší se podle	
		Minimum	Maximum	Metoda	Rok vydání
Oktanové číslo stanovené výzkumnou metodou	-	95	-	ČSN EN 25164	1993
Oktanové číslo stanovené motorovou metodou	-	85	-	ČSN EN 25163	1993
Tlak par podle Reida, letní období	kPa	-	60,0	pr. EN 13016-1 (DVPE)	1997
Destilace:				pr. EN ISO 3405	1998
-odpařené množství při 100 ^{0}C	% obj.	46,0	-		
-odpařené množství při 150 ^{0}C	% obj.	75,0	-		
Rozbor uhlovodíků:					
-olefiny	% obj.	-	18,0 (1)	ASTM D 1319	1995
-aromáty	% obj.	-	42,0	ASTM D 1319	1995
-benzen	% obj.	-	1,0	ČSN EN 12177	1998
				ČSN EN 238	1996
Obsah kyslíku	% hm.	-	2,7	ČSN EN 1601	1997
				pr. EN 13132	1998
Kyslíkaté komponenty:				ČSN EN 1601	1997
				pr. EN 13132	1998
-methylalkohol, musí být přidány stabilizátory	% obj.	-	3,0		
-ethylakohol, mohou být potřebné stabilizátory	% obj.	-	5,0		
-isopropylalkohol	% obj.	-	10,0		
-*terc*-butylalkohol	% obj.	-	7,0		
-isobutylalkohol	% obj.	-	10,0		
-ethery obsahující 5 nebo více atomů uhlíku v molekule	% obj.	-	15,0		
Jiné kyslíkaté komponenty	% obj.	-	10,0		
Obsah síry	mg/kg	-	150,0	ČSN EN ISO 14596	1998
				ČSN EN ISO 8754	1995
				ČSN EN 24260	1994
Obsah olova	g/litr	-	0,005	ČSN EN 237	1996

Poznámka:

(1) S výjimkou bezolovnatého benzinu Normal minimální oktanové číslo motorovou metodou 81 a minimální oktanové číslo výzkumnou metodou 91, pro který je maximální obsah olefinů 21 % objemových. Tyto mezní hodnoty nevylučují uvedení jiného bezolovnatého benzinu s nižším oktanovým číslem, než je v této příloze, na trh členských států.

Vysvětlivky:

pr. – preliminary, což znamená „předběžný“

DVPE – Dry Vapour Pressure Equivalent, což znamená „ekvivalent suchých par za tlaku“

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

JAKOSTNÍ UKAZATELE A METODY SLEDOVÁNÍ JAKOSTI PRO PALIVA URČENÁ PRO VOZIDLA VYBAVENÁ VZNĚTOVÝMI MOTORY

Motorová nafta

Jakostní ukazatel	Jednotka	Mezní hodnoty		Zkouší se podle	
		Minimum	Maximum	Metoda	Rok vydání
Cetanové číslo	-	51,0	-	ČSN EN ISO 5165	1998
Hustota při 15 ^{0}C	kg/m^3	-	845,0	ČSN EN ISO 3675 ČSN EN ISO 12185	1998 1996
Destilace: 95% - ní bod	^{0}C	-	360,0	pr. EN ISO 3405	1998
Polycyklické aromatické uhlovodíky	% hm.	-	11,0	IP 391	1995
Obsah síry	mg/kg	-	350,0	ČSN EN ISO 14596 ČSN EN ISO 8754 ČSN EN 24260	1998 1995 1994

Vysvětlivka:

IP 391 – Institut of Petroleum, London

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

JAKOSTNÍ UKAZATELE A METODY SLEDOVÁNÍ JAKOSTI PRO PALIVA URČENÁ PRO VOZIDLA VYBAVENÁ ZÁŽEHOVÝMI MOTORY

Motorový benzin

Jakostní ukazatel	Jednotka	Mezní hodnoty		Zkouší se podle	
		Minimum	Maximum	Metoda	Rok vydání
Oktanové číslo stanovené výzkumnou metodou	-	95	-	ČSN EN 25 164	1993
Oktanové číslo stanovené motorovou metodou	-	85	-	ČSN EN 25163	1993
Tlak par podle Reida, -letní období	kPa	-		pr. EN 13016-1 (DVPE)	1997
Destilace:				pr. EN ISO 3405	1998
-odpařené množství při 100^0 C	% obj.	-	-		
-odpařené množství při 150^0 C	% obj.	-	-		
Rozbor uhlovodíků:					
-olefiny	% obj.	-	-	ASTM D 1319	1995
-aromáty	% obj.	-	35,0	ASTM D 1319	1995
-benzen	% obj.	-	-	ČSN EN 12177	1995
				ČSN EN 238	1996
Obsah kyslíku	% hm.	-		ČSN EN 1601	1997
				pr. EN 13132	1998
Obsah síry	mg/kg	-	50,0	ČSN EN ISO 14596	1998
				ČSN EN ISO 8754	1995
				ČSN EN 24260	1994
Obsah olova	g/litr	-		ČSN EN 237	1996

Vysvětlivky:

pr. – preliminary, což znamená „předběžný“

DVPE - Dry Vapour Pressure Equivalemt, což znamená „ekvivalent suchých par za tlaku“

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

JAKOSTNÍ UKAZATELE A METODY SLEDOVÁNÍ JAKOSTI PRO PALIVA URČENÁ PRO VOZIDLA VYBAVENÁ VZNĚTOVÝMI MOTORY

Motorová nafta

Jakostní ukazatel	Jednotka	Mezní hodnoty		Zkouší se podle	
		Minimum	Maximum	Metoda	Rok vydání
Cetanové číslo	-		-	ČSN EN ISO 5165	1998
Hustota při 15 ^{0}C	kg/m^3		-	ČSN EN ISO 3675 ČSN EN ISO 12185	1998 1996
Destilace: 95% - ní bod	^{0}C	-		pr. EN ISO 3405	1998
Polycyklické aromatické uhlovodíky	% hm.	-		IP 391	1995
Obsah síry	mg/kg	-	50,0	ČSN EN ISO 14596 ČSN EN ISO 8754 ČSN EN 24260	1998 1995 1994

Vysvětlivka:

IP 391 – Institut of Petroleum, London

Příloha č. 5 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

ČETNOST ODBĚRU MINIMÁLNÍHO POČTU VZORKŮ POHONNÝCH HMOT ZA ROK PRO POSOUZENÍ JEJICH JAKOSTI

	motorové benziny	motorové nafty	směsné pohonné hmoty a biopalivo	LPG[1)]
letní období (1.dubna - 31. října)	400 odběrů	200 odběrů	100 odběrů	100 odběrů
zimní období (1.listopadu - 31. března)	400 odběrů	200 odběrů	100 odběrů	100 odběrů

[1)] od 1. ledna 2003

Příloha č. 6 k vyhlášce č. 227/2001 Sb.

MONITOROVACÍ PŘEHLED JAKOSTI POHONNÝCH HMOT

Státní kontrolní orgán : .....

Kontrolované období (měsíc, rok): .....

Druh pohonné hmoty (dle § 2) : .....

Příslušná česká technická norma, které musí odpovídat jakost monitorované pohonné hmoty :

.....

Počet odebraných vzorků : .....

z toho vyhovělo : ..... %

nevyhovělo : ..... %

Zjištěné nevyhovující jakostní ukazatele : Zkušební metoda :

jakostní ukazatel (druh) : ....

počet vzorků : ..... %

jakostní ukazatel (druh) : ....

počet vzorků : ..... %

jakostní ukazatel (druh) : ....

počet vzorků : ..... %

Komentář :

Datum :

Razítko státního kontrolního orgánu
a podpis odpovědného zaměstnance :

228

VYHLÁŠKA

Ministerstva zemědělství

ze dne 13. června 2001,

kterou se mění vyhláška Ministerstva zemědělství č. 298/2000 Sb., kterou se stanoví seznam vinařských obcí, seznam viničních tratí a jejich vymezení a seznam odrůd révy vinné v jednotlivých vinařských oblastech, z jejichž hroznů lze vyrábět víno s přívlastkem

Ministerstvo zemědělství stanoví podle § 5 odst. 10 zákona č. 115/1995 Sb., o vinohradnictví a vinařství a o změně některých souvisejících právních předpisů, ve znění zákona č. 216/2000 Sb., (dále jen „zákon"):

Čl. I

Příloha č. 1 vyhlášky č. 298/2000 Sb., kterou se stanoví seznam vinařských obcí, seznam viničních tratí a jejich vymezení a seznam odrůd révy vinné v jednotlivých vinařských oblastech, z jejichž hroznů lze vyrábět víno s přívlastkem, se mění takto:

1. V tabulce „1. Vinařská oblast pražská" se u vinařské obce „2. Karlštejn" ve sloupci „Název viniční trati" body 2 a 3 nahrazují novým bodem 2 s názvem „Vrše".

2. V tabulce „1. Vinařská oblast pražská" se na jejím konci doplňuje další řádek, který zní:

„11. Srbsko	1. Srbsko u Karlštejna	1. Na vinicích	Beroun 5-8
		2. U Besídek".	

3. V tabulce „7. Vinařská oblast brněnská" se u vinařské obce „1. Blučina" ve sloupci „Název viniční trati" slovo „Záhumní" nahrazuje slovem „Záhumení".

4. V tabulce „7. Vinařská oblast brněnská" se u vinařské obce „2. Bošovice" doplňuje ve sloupci „Název viniční trati" bod 5, který zní:

„5. Otnické žleby".

5. V tabulce „7. Vinařská oblast brněnská" se na konci vinařské obce „12. Ivančice" doplňuje řádek, který zní:

	„2. Ivančice	1. Špýry	Moravský Krumlov 5-3".

6. V tabulce „8. Vinařská oblast bzenecká" se u vinařské obce „1. Bzenec" doplňují ve sloupci „Název viniční trati" body 18 až 21, které znějí:

„18. Hašneky
19. Zadní hora
20. Humence
21. Horní hory".

7. V tabulce „8. Vinařská oblast bzenecká" se u vinařské obce „12. Vracov" ve sloupci „Název viniční trati" slovo „Zimoles" nahrazuje slovem „Zmoles".

8. V tabulce „9. Vinařská oblast mikulovská“ se u vinařské obce „5. Dobré Pole“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 4, který zní:

„4. Daniel“.

9. V tabulce „9. Vinařská oblast mikulovská“ se u vinařské obce „Milovice“ ve sloupci „Název viniční trati“ slovo „Brněský“ nahrazuje slovem „Brněnský“.

10. V tabulce „9. Vinařská oblast mikulovská“ se u vinařské obce „19. Pasohlávky“ ve sloupci „Název viniční trati“ slova „Mušovský kopec“ nahrazují slovy „Římský vrch“.

11. V tabulce „9. Vinařská oblast mikulovská“ se u vinařské obce „28. Valtice“, katastrálního území „2. Valtice“ ve sloupci „Název viniční trati“ slova „Na vyhlídce“ nahrazují slovy „Knížecí vyhlídka“ a zároveň se doplňuje bod 19, který zní:

„19. U hájku“.

12. V tabulce „10. Vinařská oblast mutěnická“ se u vinařské obce „2. Čejkovice“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 39, který zní:

„39. Kukle“.

13. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ se u vinařské obce „4. Brumovice“ ve sloupci „Název viniční trati“ slovo „Harnůtky“ nahrazuje slovem „Harnůty“.

14. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ u vinařské obce „7. Hustopeče“ ve sloupci „Název viniční trati“ bod 6 zní:

„6. Dlouhé, Střední padělky-Střední Růženy-Zadní Hony“.

15. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ se u vinařské obce „9. Klobouky u Brna“, katastrálního území „1. Klobouky u Brna“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 22, který zní:

„22. Nové hory“.

16. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ u vinařské obce „14. Moravský Žižkov“ ve sloupci „Název viniční trati“ bod 1 zní:

„1. Prostřední-Prechov“.

17. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ u vinařské obce „15. Morkůvky“ ve sloupci „Název viniční trati“ se bod 1 zrušuje.

Dosavadní body 2 a 3 se označují jako body 1 a 2.

18. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ se u vinařské obce „23. Starovice“ doplňují ve sloupci „Název viniční trati“ body 19 a 20, které znějí:

„19. Šilinky-Na stráni-Souvratě
20. Oslí hory“.

19. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlo-

vická“ u vinařské obce „28. Velké Bílovice“ sloupce „Název viniční trati“ a „Čísla mapových listů“ znějí:

		„1. Nová hora	Břeclav 1-0, 2-0, 2-1,
		2. Zadní hora	1-1, 0-0
		3. Přední hora	Hustopeče 1-9, 2-8,
		4. Dlouhá hora	2-9, 3-9“.
		5. Široká hora	
		6. Pod Belegrady	
		7. Vinohrádky	
		8. Obory	
		9. Horní Slovenské	

20. V tabulce „11. Vinařská oblast velkopavlovická“ u vinařské obce „32. Vrbice“ ve sloupci „Název viniční trati“ se body 3 a 11 zrušují.

Dosavadní body 4 až 10 se označují jako body 3 až 9 a dosavadní body 12 až 25 se označují jako body 10 až 23.

21. V tabulce „12. Vinařská oblast znojemská“ se u vinařské obce „19. Hnanice“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 7, který zní:

„7. U bunkru“.

22. V tabulce „12. Vinařská oblast znojemská“ u vinařské obce „60. Těšetice“ sloupec „Čísla mapových listů“ zní:

„Znojmo 3-5, 4-5, 3-4“.

23. V tabulce „12. Vinařská oblast znojemská“ se na konci vinařské obce „74. Znojmo“ doplňuje řádek, který zní:

	„7. Znojmo-Hradiště	1. Lajtny	Znojmo 8-7, 6-5“.

24. V tabulce „13. Vinařská oblast strážnická“ se u vinařské obce „1. Blatnice pod Svatým Antonínkem“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 14, který zní:

„14. Nadfloriánčí“.

25. V tabulce „13. Vinařská oblast strážnická“ se u vinařské obce „18. Vnorovy“, katastrálního území „2. Vnorovy“ doplňuje ve sloupci „Název viniční trati“ bod 11, který zní:

„11. Vinice za sadem“.

26. V tabulce „14. Vinařská oblast kyjovská“ se na konci vinařské obce „15. Nenkovice“ doplňuje řádek, který zní:

		„4. Hejdy	Kyjov 8-3“.

27. V tabulce „14. Vinařská oblast kyjovská“ se u vinařské obce „30. Želetice“ ve sloupci „Název viniční trati“ slovo „Adamem“ nahrazuje slovem „Adamcem“.

28. V tabulce „16. Vinařská oblast Podluží“ se na konci vinařské obce „1. Břeclav“ doplňuje řádek, který zní:

	„4. Ladná	1. Vinohrady	Břeclav 2-2“.

29. V tabulce „16. Vinařská oblast Podluží“ se u vinařské obce „4. Josefov“ doplňují ve sloupci „Název viniční trati“ body 9 a 10, které znějí:

„9. Díly u Nechor
10. Přední Úlehle“.

30. V tabulce „16. Vinařská oblast Podluží“ se u vinařské obce „9. Moravská Nová Ves“ ve sloupci „Název viniční trati“ slova „Padělky pod vinohrady“ nahrazují slovy „Padělky nad vinohrady“.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

Ing. **Fencl** v. r.



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./fax: 00421 7 525 46 28, 525 45 59. **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 2001 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; **České Budějovice**: PROSPEKTRUM, Kněžská 18, SEVT, a. s., Česká 3; **Hradec Králové**: TECHNOR, Hořická 405; **Cheb**: EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov**: DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň**: Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno**: eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy**: Krameriovo knihkupectví, Klatovy 169/I.; **Liberec**: Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Most**: Knihkupectví Šeříková, Ilona Růžičková, Šeříková 529/1057, Knihkupectví „U Knihomila", Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Napajedla**: Ing. Miroslav Kučeřík, Svatoplukova 1282; **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 Černá 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, Uhříněves; **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; **Teplice**: 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; **Zábřeh**: Knihkupectví PATKA, Žižkova 45; **Žatec**: 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. **Reklamace**: informace na tel. čísle 0627/305 168. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnická 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.