



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 84

Rozeslána dne 29. června 2001

Cena Kč 57,60

O B S A H:

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 výroby 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 příívlastkem
-

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 výroby 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) měření typu B pro

1. předávací místa výrobců elektřiny s instalovaným výkonem výroby 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) měření 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 chyb-

ných 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 čtvrt hodinový 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 čtvrt hodinový 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 čtvrt hodinový 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 elektřiny 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 měřicího rozsahu při jednotkovém účinníku (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 zpracováváný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem 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 zpracováváný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav stanoví postup a vypínané výkony při rychlém a krátkodobém přerušování dodávky elektřiny odběratelům při likvidaci závažných systémových či lokálních poruch v elektrizační soustavě. Přerušování 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 zpracováváný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav a výrobců elektřiny je postup pro předcházení a řešení stavu nouze spojeného s havarijnou změnou kmitočtu přeru-

šením 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 přerušování 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 přerušování dodávek těmito 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 dispečinkem 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 vyhlášována 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.

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 vyhlášovány a odvolávány dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a dispečinkem příslušného provozovatele distribuční soustavy prostřednictvím hromadných sdělovacích prostředků v pravidelných časově vymezených relacích.

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 vztahená 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 vyhlášení 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 vyhlášovat současně.

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

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 doplnkově 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 provozovatelem distribučních soustav a výrobcí. 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 zabezpečení 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 sou-

stavy 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 přírodních 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 předpisu¹⁾ 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 předpisu¹⁾ 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 výrobní elektřiny dělí na

- a) výrobní elektřiny připojené k přenosové soustavě,
- b) vybrané výrobní elektřiny připojené k distribučním soustavám, které poskytují podpůrné služby provozovateli přenosové soustavy,
- c) ostatní výrobní elektřiny připojené k distribučním soustavám.

(3) Výrobce elektřiny jsou poskytovány provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které je výrobní elektřina 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 provozovatelům 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 dispečinku 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 elektrizační soustavy.

zační soustavy, které jsou součástí havarijních plánů,

- g) automatizovaného systému dispečerského řízení a telekomunikace,
- h) systémů ochrany přenosových a distribučních zařízení a zařízení výroby 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 výrobní elektřiny připojené k přenosové soustavě,
- b) v Pravidlech provozování distribuční soustavy pro distribuční soustavu a výrobní 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.

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 elektřiny ovlivňujících provoz přenosové soustavy a distribučních soustav.

**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 řídicích 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.

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 přípojníc 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 žádosti 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 autori-

zace 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 udělení 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

¹⁾ u cizích státních příslušníků se neuvádí

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

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

12 Adresa pro doručování písemnosti 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 zakres 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 (propočít), že navrhované přímé vedení splňuje podmínku nepřekročení maximálních ztrát energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodářství 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

Počet příloh

Počet listů příloh

koliková 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 firma²

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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u cizích státních příslušníků se neuvedí

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 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

Situacní zakres 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

Počet příloh

Počet listů příloh

koliková 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 firma²

09 Podnikatelská forma

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u díků 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 podatelou:

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 zakres 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 nevypisuje)

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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

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 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

Situacní zakres 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, příj. 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 jejích příloh v úplném rozsahu za předpokladu, že fyzická či právnická osoba vykonávala v předchozím období podnikatelskou činnost).
- 6) Průkaz (propočty), 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 výroby 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 výroby elektřiny, kterými jsou náležitosti žádosti o udělení, změnu, prodloužení a zrušení státní autorizace na výstavbu výroby elektřiny, včetně vzorů žádostí, a podrobnosti podmínek pro posuzování těchto žádostí.

§ 2

Žádost o udělení státní autorizace na výstavbu výroby elektřiny

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

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

§ 3

Žádost o prodloužení státní autorizace na výstavbu výroby elektřiny

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

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

§ 4

Žádost o zrušení státní autorizace na výstavbu výroby elektřiny

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

(2) Vzor tiskopisu žádosti o zrušení státní autorizace na výstavbu výroby 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 výroby elektřiny či jiné závažné údaje vztahující se k udělení 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 výroby elektřiny a možnosti odběru (odbytu) vyrobené energie,
- f) k technické úrovni a hospodárnosti navržené výroby elektřiny a její porovnání se stávajícími výrobami elektřiny,
- g) k vlivu výroby 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

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

04 Č. j. žadatele

Vyřizuje

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 výroby elektřiny

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

Část A – údaje o žadateli

06 Obchodní firma²⁾

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, vyplšte 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 číslo¹⁾

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹⁾

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 výroby elektřiny

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

Situční zakres výroby elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

14 Termín zahájení výstavby výroby

den

měsíc

rok

15 Termín ukončení výstavby výroby

den

měsíc

rok

16 Termín uvedení výroby 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 výroby

b) základní popis a parametry výroby

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 výroby 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 výroby 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 písná moc udělená žadatelem zástupci.
- 2) Stanovisko příslušného orgánu státní správy o posouzení vlivu výroby 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 výroby 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 výroby elektřiny na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
- 7) Průkaz (propočty), že navrhovaná výroba 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 výroby elektřiny

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

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma²

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

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 písemnosti 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 výroby elektřiny

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

Situční zakres výroby elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby výroby

den měsíc rok

17 Termín ukončení výstavby výroby

den měsíc rok

18 Termín uvedení výroby 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 výroby

b) základní popis a parametry výroby

22 Instalovaný výkon

MW.

24 Primární zdroj energie (palivo)

23 Předpokládaná výroba elektřiny

MWh / rok

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 výroby 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 výroby elektřiny

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

Část A – údaje o žadateli

06 Číslo autorizace udělené žadateli

07 Datum udělení autorizace

08 Obchodní firma²

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, vyplňte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u osob stálých příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapsované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapsované 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 výroby elektřiny**

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

Situační zakres výroby 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 nevyplnuje)

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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba!)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

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 výroby elektřiny**

a) ulice (nebo část obce)

b) č. popisné

c) č. orientační

d) obec

e) PSČ

f) okres

g) vyšší územně správní celek

Situční zakres výroby elektřiny do mapy v příslušném měřítku je nedílnou součástí této žádosti.

16 Termín zahájení výstavby výroby

den

měsíc

rok

17 Termín ukončení výstavby výroby

den

měsíc

rok

18 Termín uvedení výroby 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 výroby

b) základní popis a parametry výroby

22 Instalovaný výkonMW_e**24 Primární zdroj energie (palivo)****26 Vlastní spotřeba elektřiny**

MWh / rok

28 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům

GJ / rok

23 Předpokládaná výroba elektřiny

MWh / rok

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách)

/ rok

27 Energetická účinnost

%

29 Předpokládaná dodávka elektřiny

MWh / rok

30 Místo připojení výroby 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 výroby 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 výroby 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 výroby 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 výroby elektřiny na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
- 7) Průkaz (propočty), že navrhovaná výroba 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,

kteřou 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 zajištěním 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 m³ 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 te-

pelné 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 tepelné 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,

**kteřou 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 přípravná 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 přípravě 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 přípravě teplé užitkové vody o více než 15 % za předpokladu, že měřicí zařízení ve spo-

lečné přípravě 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.

**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 přípravě 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 žádosti 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 po-

drobností 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 udělení 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

07 Podnikatelská forma

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

¹) u cizích státních příslušníků se neuvádí

²) právnické osoby nezapsované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapsované 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 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 zakres zdrojů 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,

21 Instalovaný elektrický výkon

MW,

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

28 Předpokládaná dodávka elektřiny odběratelům

GJ / rok

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 (propočty), 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

09 Podnikatelská forma

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapsané do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapsané 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 zakres zdrojů 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,

23 Instalovaný elektrický výkon

MW,

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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

09 Podnikatelská forma

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, vyplšte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u cizích státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapsované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapsované 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 zakres 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

03 Rodné číslo (vyplní pouze fyzická osoba)¹

04 Č. j. žadatele

05 Daňové identifikační číslo (bylo-li přiděleno)

Došlo dne

Vyřizuje

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 firma²

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, vyplňte 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 číslo¹

a) titul před jménem

b) příjmení

c) jméno

d) titul za jménem

e) datum narození

f) rodné číslo¹

1) u osob státních příslušníků se neuvádí

2) právnické osoby nezapsované do obchodního rejstříku uvedou svůj název, fyzické osoby nezapsované 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

Situční zakres zdrojů 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

24 Primární zdroj energie (palivo)

26 Vlastní spotřeba tepelné energie

GJ / rok

28 Energetická účinnost

%

29 Předpokládaná dodávka tepelné energie odběratelům

GJ / rok

23 Instalovaný elektrický výkon

MW_e

25 Použité množství primárního zdroje (v příslušných jednotkách)

/ rok

27 Vlastní spotřeba elektřiny

MWh / rok

30 Předpokládaná dodávka elektřiny odběratelům

MWh / rok

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

31 Odůvodnění změn

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) Ověření výpis z obchodního rejstříku nebo ověření 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 zastupována 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 teplené energie.
- 7) Doklady prokazující finanční předpoklady k výstavbě výrobní jednotky (obchodní majetek, kterým 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 vykonávající 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 hospodáření energií (týká se pouze výrobní jednotky na bázi tepelných procesů a pokud kombinovaná výroba elektřiny a tepla není navrhována).
- 9) Průkaz (propočty), že navrhovaná výrobní jednotka splňuje minimální účinnost užití energie stanovenou zákonem č. 406/2000 Sb., o hospodáření 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

Přímení

Iméno

Titul za iménem

Datum

Otisk razítka žadatele

Ověřený podpis žadatele

Část C – úřední záznamy MPO (žadatel nevypisňuje)