



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 20. června 2024

Vyhláška č. 172/2024 Sb.

**Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 79/2010 Sb.,
o dispečerském řízení elektrizační soustavy
a o předávání údajů pro dispečerské řízení,
ve znění pozdějších předpisů**

172

VYHLÁŠKA

ze dne 11. června 2024,

kterou se mění vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení, ve znění pozdějších předpisů

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb. a zákona č. 165/2012 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení, ve znění vyhlášky č. 388/2012 Sb. a vyhlášky č. 194/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 8 odst. 7 se za slovo „soustavy⁶⁾“ vkládají slova „nebo omezení využití rezervovaného výkonu výroby elektřiny bez náhrady (dále jen „negarantovaný výkon“)⁶⁾“.
2. V § 10 odst. 3 písm. b) se na konci textu bodu 5 doplňují slova „ , včetně omezení dodávaného výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem“.
3. V § 10 se doplňuje odstavec 6, který včetně poznámky pod čarou č. 7 zní:

„(6) Provozovatel přenosové soustavy využívá omezení výkonu dodávaného do přenosové soustavy z výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem v případech pro aktivaci nápravných opatření a opatření plánu obrany soustavy stanovených přímo použitelným předpisem Evropské unie, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav⁷⁾. Postup při využití a rozsah omezení výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem sjednává provozovatel přenosové soustavy s výrobcem elektřiny.

⁷⁾ Čl. 23 nařízení Komise (EU) 2017/1485.“
4. V § 13 odst. 3 se na konci písmene d) doplňuje bod 5, který zní:

„5. k omezení dodávaného výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem,“.
5. Za § 13 se vkládá nový § 13a, který včetně nadpisu zní:

„§ 13a

**Operativní řízení provozu výroben elektřiny
připojených k distribuční soustavě
s negarantovaným výkonem**

- (1) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy přednostně před využitím dalších opatření potřebných k řízení přetížení distribuční soustavy omezuje výkon výroben

elektřiny připojených s negarantovaným výkonem, které jsou připojené k částem distribuční soustavy, ve kterých je zajištěno dispečerské řízení distribuční soustavy v rozsahu podle přílohy č. 8 k této vyhlášce a u kterých je instalováno a provozováno technické vybavení podle bodu 5 přílohy č. 6 k této vyhlášce, lze-li vzniku proudového přetížení v distribuční soustavě předejít nebo již vzniklé proudové přetížení odstranit omezením výkonu těchto výroben elektřiny.

- (2) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy omezuje výkon výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem nejvýše do úrovně výkonu dodávaného z výroby elektřiny do distribuční soustavy a souhrnně až do výše sjednané, a není-li sjednána, stanovené maximální využitelné součtové hodnoty omezení výroby elektřiny při využití negarantovaného výkonu.
- (3) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy rozdělí velikost potřebného omezení výkonu dodávaného do distribuční soustavy mezi výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle aktuálních nebo předpokládaných provozních podmínek a podle toho, omezení výkonu jaké výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem nejlépe přispěje k předejití nebo řešení přetížení v distribuční soustavě.
- (4) Výrobce elektřiny omezí výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle operativního pokynu technického dispečinku provozovatele distribuční soustavy nejvýše na
 - a) stanovenou hodnotu výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem při plynulém způsobu regulace výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem, nebo
 - b) stanovenou nebo nejbližší nižší hodnotu od stanovené hodnoty výkonu při stupňovitém způsobu regulace výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem.
- (5) Operativní pokyn k omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem dodávaného do distribuční soustavy vydává technický dispečink provozovatele distribuční soustavy na dobu předpokládaného předcházení nebo řešení přetížení v distribuční soustavě.
- (6) Nesplní-li výrobce elektřiny operativní pokyn k omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem do 1 minuty u nesynchronních výrobních modulů nebo do 5 minut u synchronních výrobních modulů, vyzve technický dispečink provozovatele distribuční soustavy výrobce elektřiny k okamžitému snížení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem v rozsahu vydaného operativního pokynu. Neomezí-li výrobce elektřiny výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem ani do 5 minut od doručení výzvy k okamžitému omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle odstavce 1 a trvá-li nadále potřeba řešení přetížení v distribuční soustavě, provozovatel distribuční soustavy změní nebo přeruší dodávku elektřiny z výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle § 25 odst. 3 písm. d) energetického zákona.
- (7) Technický dispečink provozovatele regionální distribuční soustavy informuje o omezení výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem technický dispečink provozovatele přenosové soustavy, pokud omezení výkonu překročí 50 MW za jím řízenou distribuční soustavu.

- (8) Technický dispečink provozovatele připojené lokální distribuční soustavy informuje o omezení výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem technický dispečink provozovatele regionální distribuční soustavy, pokud omezení výkonu překročí 10 % rezervovaného výkonu v místě připojení lokální distribuční soustavy.“.

6. V § 14 se za odstavec 2 vkládají nové odstavce 3 až 6, které znějí:

- „(3) Pro každou výrobu elektřiny připojenou s negarantovaným výkonem stanoví technický dispečink provozovatele distribuční soustavy předpokládanou roční výrobu elektřiny postupem podle přílohy č. 9 k této vyhlášce. Není-li ve smlouvě o připojení výroby k distribuční soustavě sjednaný jiný rozsah využití negarantovaného výkonu, činí hodnota omezení výroby při využití negarantovaného výkonu v kalendářním roce 5 % předpokládané roční výroby elektřiny ve výrobně elektřiny připojené s negarantovaným výkonem.
- (4) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy pro každé omezení dodávaného výkonu z výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem stanoví množství elektřiny nedodané do distribuční soustavy jako součin
- rozdílu výkonu dodávaného do distribuční soustavy v okamžiku požadovaného zahájení omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem a požadované hodnoty, na kterou měl být výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle operativního pokynu omezen, a
 - doby omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem určené technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy, nejvýše však doby, po kterou výrobce elektřiny výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle operativního pokynu omezil.
- (5) Pokud má technický dispečink provozovatele distribuční soustavy přístup k okamžitým údajům z provozovatelem distribuční soustavy stanovených systémů instalovaných u výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem využívajících energii slunečního záření nebo energii větru umožňujících určení množství nedodané elektřiny na základě měření osvitů, rychlosti větru nebo teploty podle bodu 5 písm. b) přílohy č. 6 k této vyhlášce, nebo může-li určit předpokládaný výkon těchto výroben elektřiny z jiného obdobného systému, stanoví se množství elektřiny nedodané do distribuční soustavy jako součet součinů
- kladného rozdílu předpokládaného okamžitého výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem využívajících energii slunečního záření nebo energii větru v každém vyhodnocovaném časovém období a požadované hodnoty, na kterou měl být výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle operativního pokynu omezen, a
 - doby omezení výkonu výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem ve vyhodnocovaném časovém období určené technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy, nejvýše však doby, po kterou výrobce elektřiny výkon výroby elektřiny připojené s negarantovaným výkonem podle operativního pokynu omezil.
- (6) Roční hodnota omezení výroby elektřiny při využití negarantovaného výkonu v kalendářním roce nezahrnuje množství elektřiny nedodané do distribuční soustavy v důsledku jiného důvodu pro omezení výroby elektřiny, než je omezení výroby elektřiny při využití negarantovaného výkonu nebo v důsledku přerušení nebo omezení dodávky elektřiny do distribuční soustavy z výroby elektřiny připojené s negarantovaným výko-

nem, ke kterému je provozovatel distribuční soustavy oprávněn podle energetického zákona nebo jiného právního předpisu.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 7 a 8.

7. V příloze č. 6 se doplňuje bod 5, který včetně poznámky pod čarou č. 8 zní:

„5. Výrobní elektřiny připojené k distribuční soustavě s negarantovaným výkonem musí být po dobu trvání závazku ze smlouvy o připojení s negarantovaným výkonem vybaveny

- a) funkční dálkovou regulací činného výkonu a přenosem dat podle požadavků provozovatele distribuční soustavy; dálkovou regulací činného výkonu není dvoustavový systém,
- b) systémem umožňujícím stanovení předpokládané výroby elektřiny pro plánování provozu a pro určení nedodané elektřiny na základě měření osvitů, rychlosti větru a teploty podle požadavků provozovatele distribuční soustavy, včetně přenosu měřených údajů v reálném čase,
- c) řídicím systémem umožňujícím omezení činného výkonu až na nulovou hodnotu u nesynchronních výrobních modulů do 1 minuty a u synchronních výrobních modulů do 5 minut od vydání operativního pokynu technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy a zajišťujícím přípustnou odchylku skutečného omezeného výkonu nejvýše 5 % od požadované hodnoty omezení výkonu,
- d) záznamovým zařízením⁸⁾ spouštěným také v reakci na vydání operativního pokynu technického dispečinku provozovatele distribuční soustavy na omezení výkonu výrobní elektřiny připojené s negarantovaným výkonem a
- e) měřením a dálkovým přenosem okamžitého činného výkonu dodávaného do distribuční soustavy v místě připojení.

⁸⁾ Čl. 15 odst. 6 písm. b) bod i) a ii) nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě.“.

8. Doplňují se přílohy č. 8 a 9, které včetně nadpisů znějí:

„Příloha č. 8

Rozsah dispečerského řízení distribuční soustavy pro využívání omezení výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem

Rozsah dispečerského řízení distribuční soustavy pro využívání omezení výkonu výroben elektřiny připojených s negarantovaným výkonem je vymezen na části distribuční soustavy s řízením toků elektřiny v reálném čase, měřením a přenosem dat do dispečerského řídicího systému alespoň v tomto rozsahu:

- a) měření hodnoty a směru toku výkonu ve vývodu, ke kterému je výrobní elektřina připojena s negarantovaným výkonem připojena, nebo
- b) měření hodnoty a směru toku výkonu ve všech transformacích na vyšší napěťovou hladinu, než je napěťová hladina místa připojení výrobní elektřiny připojené s negarantovaným výkonem.

**Stanovení doby využití maxima rezervovaného výkonu jednotlivých výroben elektřiny
připojených k distribuční soustavě s negarantovaným výkonem a předpokládaná výroba
elektřiny v kalendářním roce**

Část A**Doba využití maxima instalovaného výkonu**

Druh výroby elektřiny	T_{Pi}– doba ročního využití maxima P_i [hod]
Výrobna elektřiny využívající energii slunečního záření	1050
Malá vodní elektrárna	4000
Výrobna elektřiny využívající energii větru	2250
Výrobna elektřiny využívající energii biomasy	5000
Výrobna elektřiny využívající energii bioplynu (bioplynová stanice)	7500
Výrobna elektřiny využívající energii skládkového plynu / kalového plynu	5500
Výrobna elektřiny využívající energii důlního plynu	8000
Výrobna elektřiny využívající energii biomasy – vyrábějící v režimu kombinované výroby elektřiny a tepla	3000
Výrobna elektřiny využívající energii bioplynu – vyrábějící v režimu kombinované výroby elektřiny a tepla	4000
Výrobna elektřiny vyrábějící v režimu kombinované výroby elektřiny a tepla ostatní – instalovaný výkon do 50 kWe	6000
Výrobna elektřiny vyrábějící v režimu kombinované výroby elektřiny a tepla ostatní – instalovaný výkon nad 50 kWe	3300

Část B

Doba využití maxima rezervovaného výkonu

Doba využití maxima rezervovaného výkonu T_r [hod] pro stanovení předpokládané výroby v kalendářním roce se stanoví podle vztahu

$$T_r = T_{Pi} \cdot (P_i / P_{RV})$$

kde je

T_{Pi} doba využití maxima instalovaného výkonu [hod]

P_i instalovaný výkon výrobní elektřiny [kW]

P_{RV} rezervovaný výkon výrobní elektřiny [kW].

Při výpočtu doba využití maxima rezervovaného výkonu T_r u výrobní elektřiny, ve které je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny, se instalovaný výkon zařízení pro ukládání elektřiny nezapočítává do hodnoty instalovaného elektrického výkonu výrobní elektřiny.

Část C

Předpokládaná výroba elektřiny v kalendářním roce

Předpokládaná výroba elektřiny v kalendářním roce $A_{roční}$ [kWh] se stanoví podle vztahu

$$A_{roční} = T_r \cdot P_{RV}$$

kde je

T_r doba využití maxima rezervovaného výkonu [hod]

P_{RV} rezervovaný výkon výrobní elektřiny [kW].

Je-li v jedné výrobně elektřiny instalováno více druhů zdrojů elektřiny, stanoví se celková předpokládaná výroba elektřiny v kalendářním roce této výrobní elektřiny jako součet předpokládaných výrob elektřiny v kalendářním roce jednotlivých druhů zdrojů elektřiny. Předpokládaná výroba elektřiny v kalendářním roce pro každý jednotlivý druh zdroje elektřiny této výrobní elektřiny se stanoví jako součin jeho instalovaného výkonu a jeho doby využití maxima instalovaného výkonu.

Doby využití maxima instalovaného výkonu (T_{Pi}) výroben elektřiny podle tabulky uvedené v části A této přílohy se pro stanovení doby ročního využití maxima u výrobních zdrojů elektřiny použijí obdobně.“

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2024.

Ministr:

Ing. Síkela v. r.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírký zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírký zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírký zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.