



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 148

Rozeslána dne 28. prosince 2009

Cena Kč 49,–

O B S A H:

467. Nařízení vlády, kterým se pro účely trestního zákoníku stanoví, co se považuje za jedy a jaké je množství větší než malé u omamných látek, psychotropních látek, přípravků je obsahujících a jedů
468. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů
-

467**NAŘÍZENÍ VLÁDY**

ze dne 14. prosince 2009,

**kterým se pro účely trestního zákoníku stanoví, co se považuje za jedy
a jaké je množství větší než malé u omamných látek, psychotropních látek,
přípravků je obsahujících a jedů**

Vláda nařizuje podle § 289 odst. 2 zákona č. 40/
/2009 Sb., trestní zákoník:

poznatků může po jednorázovém nebo opakovaném
podání způsobit poškození zdraví.

§ 1

(1) Za jedy ve smyslu § 283, 284 a 286 trestního
zákoníku se považují

- a) chemické látky uvedené v příloze č. 1 k tomuto
nařízení (dále jen „látky“),
- b) chemické směsi, které obsahují nejméně 7 % látky.

(2) U látek uvedených v příloze č. 1 k tomuto na-
řízení se za množství větší než malé pokládá takové
množství jedu, které na základě současných vědeckých

§ 2

Hodnoty určující množství větší než malé u omam-
ných látek, psychotropních látek a přípravků je obsa-
hujících jsou uvedeny v příloze č. 2 k tomuto nařízení.

§ 3

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem 1. ledna
2010.

Předseda vlády:

Ing. Fischer, CSc. v. r.

Ministryně spravedlnosti:

JUDr. Kovářová v. r.

Příloha č. 1 k nařízení vlády č. 467/2009 Sb.

Chemické látky, které se pro účely trestního zákoníku považují za jedy

Název vysoce toxické chemické látky	Číslo CAS	Číslo ES	Indexové číslo
Akonitin	302-27-2	206-121-7	614-008-00-2
Akonitin, soli	-	-	614-009-00-8
Akrylaldehyd; prop-2-enal; akrolein	107-02-8	203-453-4	605-008-00-3
Aldikarb (ISO); 2-methyl-2-(methylsulfanyl)propanal-O-(N-methylkarbamoyl)oxim	116-06-3	204-123-2	006-017-00-X
Alkylplumbany	-	-	082-002-00-1
ANTU (ISO); (1-naftyl)thiomočovina; 1-(1-naftyl)thiomočovina	86-88-4	201-706-3	006-008-00-0
Arsenovodík; arsin; arsan	7784-42-1	232-066-3	033-006-00-7
Atropin; endo-(±)-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl-fenyl(hydroxymethyl)acetát	51-55-8	200-104-8	614-010-00-3
Atropin, soli; endo-(±)-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl-fenyl(hydroxymethyl)acetát, soli	-	-	614-011-00-9
Azid sodný	26628-22-8	247-852-1	011-004-00-7
Azinfos-ethyl (ISO); O,O-diethyl-S-[4(3H)-oxo-1,2,3-benzotriazin-3-yl)methyl]-fosforodithioát	2642-71-9	220-147-6	015-056-00-1
Azinfos-methyl (ISO); O,O-dimethyl-S-[4(3H)-oxo-1,2,3-benzotriazin-3-yl)methyl]-fosforodithioát	86-50-0	201-676-1	015-039-00-9
Aziridin; ethylenimin	151-56-4	205-793-9	613-001-00-1
[(Benzothiazol-2-yl)sulfanyl)methylthiokyanát; TCMTB	21564-17-0	244-445-0	613-119-00-3
Beryllium	7440-41-7	231-150-7	004-001-00-7
Beryllium, sloučeniny (s výjimkou křemičitanů beryllnato-hliníkových)	-	-	004-002-00-2
2,2'-Bioxiran; 1,2,3,4-diepoxybutan	1464-53-5	215-979-1	603-060-00-1
Bis(2-chlorethyl)ether	111-44-4	203-870-1	603-029-00-2
Bis(chlormethyl)ether; dichlormethylether	542-88-1	208-832-8	603-046-00-5
2,5-Bis(isokyanatomethyl)bicyklo[2.2.1]heptan	-	411-280-2	615-029-00-X
Bis (2,4,6-trinitrofenyl) amin; 2,2',4,4',6,6'-hexanitrodifenylamin; hexyl; dipikrylamin	131-73-7	205-037-8	612-018-00-1
Blasticidin-s; 5-[3-amino-5-(1-methylguanidino)pentanamido]-2-(4-amino-2(1H)-oxypyrimidin-1-yl)-5,6-dihydro-2H-pyran-2-karboxylová kyselina	2079-00-7	-	607-155-00-9
Brodifakum; 3-[3-(4'-brombifenyl-4-yl)-1,2,3,4-tetrahydro-1-naftyl]-4-hydroxy-2H-chromen-2-on	56073-10-0	259-980-5	607-172-00-1
Brom	7726-95-6	231-778-1	035-001-00-5
Bromid boritý	10294-33-4	233-657-9	005-003-00-0
Bromoxynil (ISO) a jeho soli; 3,5-dibrom-4-hydroxybenzonitril	1689-84-5	216-882-7	608-006-00-0
Brucin; 2,3-dimethoxystrychnidin-10-on	357-57-3	206-614-7	614-006-00-1

Brucin-(R)-1-methylheptyl-hydrogen-ftalát	68239-26-9	269-439-5	614-007-00-7
Brucin-nitrát	5786-97-0	227-317-9	614-007-00-7
Brucin, sloučenina s (S)-(1-methylheptyl)-1,2-benzen-1,2-dikarboxylátem (1:1)	68310-42-9	269-710-8	614-007-00-7
Brucin-sulfát	4845-99-2	225-432-9	614-007-00-7
But-2-enal; krotonaldehyd	4170-30-3	224-030-0	605-009-00-9
(E)-But-2-enal; (E)-krotonaldehyd	123-73-9	204-647-1	605-009-00-9
terc-Butylarsin; terc-butylarsan	4262-43-5	423-320-6	033-007-00-2
λ-cyhalothrin (ISO); lambda-cyhalothrin; směs (1:1) (R)-[(3-fenoxyfenyl)kyanmethyl]-(Z)-cis-3-(2-chlor-3,3,3-trifluorprop-1-en-1-yl)-2,2-dimethylcyklopropan-1-karboxylát a (S)-[(3-fenoxyfenyl)kyanmethyl]-(Z)-cis-3-(2-chlor-3,3,3-trifluorprop-1-en-1-yl)-2,2-dimethylcyklopropan-1-karboxylát	91465-08-6	415-130-7	607-252-00-6
Cykloheximid; 4-[2-(3,5-dimethyl-2-oxocyklohexyl)-2-hydroxyethyl]piperidin-2,6-dion	66-81-9	200-636-0	613-140-00-8
Demefion-0 (ISO); O,O-dimethyl-0-[2-(methylsulfanyl)ethyl]-fosforothioát	682-80-4	211-666-9	015-116-00-7
Demefion-S (ISO); O,O-dimethyl-S-[2-(methylsulfanyl)ethyl]-fosforothioát	2587-90-8	219-971-9	015-117-00-2
Demeton;	8065-48-3	-	015-118-00-8
Demeton-O (ISO); O,O-diethyl-O-[2-(ethylsulfanyl)ethyl]-fosforothioát	298-03-3	206-053-8	015-028-00-9
Demeton-S (ISO); O,O-diethyl-S-[2-(ethylsulfanyl)ethyl]-fosforothioát	126-75-0	204-801-8	015-029-00-4
Dialifos (ISO); S-(2-chlor-1-ftalimidoethyl)-O,O-diethyl-fosforodithioát	10311-84-9	233-689-3	015-088-00-6
Diazinon	333-41-5	206-373-8	015-040-00-4
Dibutylcín dichlorid	683-18-1	211-670-0	050-022-00-X
Dieldrin (ISO); 1,2,3,4,10,10-hexachlor-6,7-epoxy-1,4,4a,5,6,7,8,8a-oktahydro-1,4,5,8-dimethanonaftalen	60-57-1	200-484-5	602-049-00-9
Diethylenglykol-dinitrát; (oxydiethylen)-dinitrát	693-21-0	211-745-8	603-033-00-4
Diethylhydrargyrium	627-44-1	211-000-7	080-007-00-3
Difacinon (ISO); 2-(difenylacetyl)indan-1,3-dion	82-66-6	201-434-5	606-038-00-X
Difenakum; 3-[3-(bifenyl-4-yl)-1,2,3,4-tetrahydro-1-naftyl]-4-hydroxy-2H-chromen-2-on	56073-07-5	259-978-4	607-157-00-X
6,7-Dihydropyrido[1,2-α:2,1-c]pyrizediylum dihydroxid	94021-76-8	301-467-6	613-089-00-1
1-(3,4-Dichloranilino)thiosemikarbazid	5836-73-7	-	616-016-00-1
1,4-Dichlorbut-2-en	764-41-0	212-121-8	602-073-00-X
Dichlorvos (ISO); 2,2-dichlorvinyl-dimethyl-fosfát	62-73-7	200-547-7	015-019-00-X
Dichroman amonný	7789-09-5	232-143-1	024-003-00-1
Dichroman draselný	7778-50-9	231-906-6	024-002-00-6
Dichroman sodný bezvodý	10588-01-9	234-190-3	024-004-00-7
Dichroman sodný, dihydrát	7789-12-0	234-190-3	024-004-01-4
1,3-Diisokyanato-2-methylbenzen	91-08-7	202-039-0	615-006-00-4
1,3-Diisokyanato-4-methylbenzen	584-84-9	209-544-5	615-006-00-4
1,4-Diisokyanato-2-methylbenzen	26471-62-5	247-722-4	615-006-00-4
Dikrotofos (ISO); (Z)-[1-(N,N-dimethylkarbamoyl)prop-1-en-2-yl]-dimethyl-fosfát	141-66-2	205-494-3	015-073-00-4

Dikvat dibromid	85-00-7	201-579-4	613-089-00-1
Dikvat dichlorid	4032-26-2	223-714-6	613-089-00-1
Dimefox (ISO); N,N,N',N'-tetramethylfosfordiamidoylfluorid	115-26-4	204-076-8	015-061-00-9
(2,2-Dimethyl-2,3-dihydro-1-benzofuran-7-yl)-{N-[(N-butoxykarbonyl-N-methylamino)sulfanyl]-N-methylkarbamát}; furathiokarb	65907-30-4	265-974-3	006-087-00-1
Dimethyl[1,1'-(dimethylsilandiyl)di((1,2,3,3a,7a-η)-1H-inden-1-yl)]hafnium	137390-08-0	422-060-0	014-030-00-7
Dimethylhydrargyrium	593-74-8	209-805-3	080-007-00-3
Dimethyl-[4-(methylsulfanyl)fenyl]-fosfát	3254-63-5	-	015-119-00-3
7,7-Dimethyloktanoylchlorid; neodekanoylchlorid	40292-82-8	254-875-0	607-313-00-7
N,N-Dimethylsulfamoylchlorid	13360-57-1	236-412-4	016-033-00-9
Dimethyl-sulfát	77-78-1	201-058-1	016-023-00-4
2,4-Dinitroanilin	97-02-9	202-553-5	612-040-00-1
Dinitrobenzen	25154-54-5	246-673-6	609-004-00-2
1,2-Dinitrobenzen	528-29-0	208-431-8	609-004-00-2
1,3-Dinitrobenzen	99-65-0	202-776-8	609-004-00-2
1,4-Dinitrobenzen	100-25-4	202-833-7	609-004-00-2
4,6-Dinitro-o-kresolát amonný	2980-64-5	221-037-0	609-022-00-0
Dinoterb (ISO); 2-terc-butyl-4,6-dinitrofenol	1420-07-1	215-813-8	609-030-00-4
Dinoterb (ISO), soli a estery; 2-terc-butyl-4,6-dinitrofenol, soli a estery	-	-	609-031-00-X
Dioxathion (ISO); S,S'-(1,4-dioxan-2,3-diyl) (O,O,O',O'-tetraethylbis(fosforodithioát)	78-34-2	201-107-7	015-063-00-X
Dipikrylamin, amonná sůl; amonná sůl dipikrylaminu; amonná sůl hexanitrodifenylaminu; amonná sůl 2,2',4,4',6,6'-hexanitrodifenylaminu	2844-92-0	220-639-0	612-019-00-7
Disulfoton (ISO); O,O-diethyl-S-[2-(ethylsulfanyl) ethyl]-fosforodithioát	298-04-4	206-054-3	015-060-00-3
DNOC; 4,6-dinitro-o-kresol; 2-methyl-4,6-dinitrofenol	534-52-1	208-601-1	609-020-00-X
Endrin (ISO); 1,2,3,4,10,10-hexachlor-6,7-epoxy-1,4,4a,5,6,7,8,8a-oktahydro-1,4,5,8-dimethanonaftalen	72-20-8	200-775-7	602-051-00-X
Endosulfan (ISO); 1,2,3,4,7,7-hexachlorbicyklo [2.2.1]hept-2-en-5,6-dimethanol, cyklický sulfát; 1,4,5,6,7,7-hexachloro-8,9,10-trinorborn-5-en-2,3-ylenedimethyl sulfát	115-29-7	204-079-4	602-052-00-5
Ergokalciferol; vitamin D ₂	50-14-6	200-014-9	603-179-00-9
Ethidium bromid; 3,8-diamino-1-ethyl-6-fenylfenanthridinium-bromid	1239-45-8	214-984-6	612-278-00-6
Ethopfos (ISO); O-ethyl-S,S-dipropyl-fosforodithioát	13194-48-4	236-152-1	015-107-00-8
Ethyl-bromacetát	105-36-2	203-290-9	607-069-00-1
Ethyl-chlorformiát	541-41-3	208-778-5	607-020-00-4
Ethylen-dinitrát; ethylenglykol-dinitrát; nitroglykol	628-96-6	211-063-0	603-032-00-9
O-Ethyl-O-(4-nitrofenyl)-fenylfosfonothioát; EPN	2104-64-5	218-276-8	015-036-00-2
S-[2-(Ethylsulfanyl)ethyl]-O,O-dimethyl-fosforodithioát	2703-37-9	-	015-065-00-0
Fenamifos (ISO); ethyl-3-methyl-4-(methylsulfanyl)fenyl-N-isopropylfosforamidát	22224-92-6	244-848-1	015-123-00-5
Fenbutatinoxid (ISO); 1,1,1,3,3,3-hexakis(2-fenyl-2-methylpropyl)distanoxan	13356-08-6	236-407-7	050-017-00-2

[(3-Fenoxyfenyl)kyanmethyl]-2,2,3,3-tetramethylcyklopropan-1-karboxylát; fenpropathrin	39515-41-8	254-485-0	607-239-00-5
[(3-Fenoxy-4-fluorfenyl)kyanmethyl]-3-(2,2-dichlorvinyl)-2,2-dimethylcyklopropan-1-karboxylát; cyflutrin	68359-37-5	269-855-7	607-253-00-1
[(3-Fenoxy-4-fluorfenyl)kyanmethyl]-3-(2,2-dichlorvinyl)-2,2-dimethylcyklopropan-1-karboxylát; β-cyflutrin; beta-cyflutrin	68359-37-5	269-855-7	607-254-00-7
Fensulfothion (ISO); O, O-diethyl-O-[4-(methylsulfinyl)fenyl]-fosforothioát	115-90-2	204-114-3	015-090-00-7
Fentinacetát (ISO); acetoxy(trifenyl)stannan	900-95-8	212-984-0	050-003-00-6
Fentinhydroxid (ISO); trifenyl(hydroxy) stannan	76-87-9	200-990-6	050-004-00-1
Fluenetil (ISO); 2-fluorethyl-(bifenyl-4-yl)acetát	4301-50-2	-	607-078-00-0
Fluor	7782-41-4	231-954-8	009-001-00-0
Fluoracetamid; 2-fluoracetamid	640-19-7	211-363-1	616-002-00-5
Fluorid boritý	7637-07-2	231-569-5	005-001-00-X
Fluorid kademnatý	7790-79-6	232-222-0	048-006-00-2
Fluoroctan sodný	62-74-8	200-548-2	607-169-00-5
Fluoroctová kyselina	144-49-0	205-631-7	607-081-00-7
Fluoroctová kyselina, soli rozpustné ve vodě; fluoroacetáty rozpustné ve vodě	-	-	607-082-00-2
Fluorovodík	7664-39-3	231-634-8	009-002-00-6
Fonofos (ISO); O-ethyl-S-fenyl-ethylfosfonodithioát	944-22-9	213-408-0	015-091-00-2
Forát (ISO); O,O-diethyl-S-[(ethylsulfonyl)methyl]-fosforodithioát	298-02-2	206-052-2	015-033-00-6
Formetanat; 3-[(dimethylaminomethyliden)amino]fenyl-methylkarbamát	22259-30-9	244-879-0	006-031-00-6
Formetanat-hydrochlorid; 3-[(dimethylaminomethyliden)amino]fenyl-methylkarbamát-hydrochlorid	23422-53-9	245-656-0	006-052-00-0
Fosacetim (ISO); O,O-bis(4-chlorfenyl)-N-acetimidoyl fosforamidothioát	4104-14-7	223-874-7	015-092-00-8
Fosfamidon; [2-chlor-2-(dimethylkarbamoyl)-1-methylvinyl]-dimethyl-fosfát	13171-21-6	236-116-5	015-022-00-6
Fosfid hlinitý	20859-73-8	244-088-0	015-004-00-8
Fosfid hořečnatý	12057-74-8	235-023-7	015-005-00-3
Fosfid vápenatý	1305-99-3	215-142-0	015-003-00-2
Fosfid zinečnatý	1314-84-7	215-244-5	015-006-00-9
Fosfin; fosfan	7803-51-2	232-260-8	015-181-00-1
Fosfolan (ISO); diethyl-N-(1,3-dithiolan-2-yliden)fosforamidát	947-02-4	213-423-2	015-111-00-X
Fosfor bílý	12185-10-3	231-768-7	015-001-00-1
Fosthietan; diethyl-N-(1,3-dithietan-2-yliden)fosforamidát	21548-32-3	244-437-7	015-124-00-0
Fysostigmin; 1,3a,8-trimethyl-2,3,3a,8a-tetrahydro-1H,8H-pyrrolo[2,3-b]indol-5-yl-N-methylkarbamát; eserin	57-47-6	200-332-8	614-020-00-8
Fysostigmin, soli; 1,3a,8-trimethyl-2,3,3a,8a-tetrahydro-1H,8H-pyrrolo[2,3-b]indol-5-yl-N-methylkarbamát, soli; eserin, soli	-	-	614-021-00-3
Guazatin; 1,1'-[iminodi(oktan-8,1-diyl)]guanidin	13516-27-3	236-855-3	612-087-00-3
Hexachlorcyklopenta-1,3-dien	77-47-4	201-029-3	602-078-00-7

2-Hydroxy-2-methylpropannitril; acetonkyanhydrin; 2-kyanpropan-2-ol	75-86-5	200-909-4	608-004-00-X
Hyoscyamin; ((3S)-endo-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl)-2-fenyl-2-(hydroxymethyl)acetát	101-31-5	202-933-0	614-012-00-4
Hyoscyamin, soli; ((3S)-endo-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl)-2-fenyl-2-(hydroxymethyl)acetát, soli	-	-	614-013-00-X
Chlorethanal; chloracetaldehyd	107-20-0	203-472-8	605-025-00-6
2-Chlorethan-1-ol; ethylenchlorhydrin	107-07-3	203-459-7	603-028-00-7
(4-Chlorfenyl) isokyanát	104-12-1	203-176-9	615-044-00-1
Chlorfenvinfos (ISO); [2-chlor-1-(2,4-dichlorfenyl)vinyl]-diethyl-fosfát	470-90-6	207-432-0	015-071-00-3
Chlorid boritý	10294-34-5	233-658-4	005-002-00-5
Chlorid fosforečný	10026-13-8	233-060-3	015-008-00-X
Chlorid fosforitý	7719-12-2	231-749-3	015-007-00-4
Chlorid kademnatý	10108-64-2	233-296-7	048-008-00-3
Chlorid karbonylu; fosgen	75-44-5	200-870-3	006-002-00-8
Chlorid rtuťnatý	7487-94-7	231-299-8	080-010-00-X
O-(5-Chlor-1-isopropyl-1H-1,2,4-triazol-3-yl)-O,O-diethyl-fosforothioát; isazofos	42509-80-8	255-863-8	015-153-00-9
5-Chlor-6-N-[[methylkarbamoyl]oxy]imino}bicyklo[2.2.1]heptan-2-karbonitril; triamid	15271-41-7	-	006-065-00-1
Chlormefos (ISO); S-chlormethyl-O,O-diethyl-fosforodithioát	24934-91-6	246-538-1	015-114-00-6
Chlornitroaniliny	-	-	610-006-00-0
Chlorofacinon (ISO); 2-[2-(4-chlorfenyl)-2-fenylacetyl]indan-1,3-dion	3691-35-8	223-003-0	606-014-00-9
Chlorthalonil (ISO); tetrachlorisofalonnitril	1897-45-6	217-588-1	608-014-00-4
Chlorthiofos (ISO); O-[2,5-dichlor-4-(methylsulfonyl)fenyl]-O,O-diethyl-fosforothioát	21923-23-9	244-663-6	015-115-00-1
2-Chlor-1,3,5-trinitrobenzen	88-88-0	201-864-3	610-004-00-X
Cholekalciferol; vitamin D ₃	67-97-0	200-673-2	603-180-00-4
Chroman sodný	7775-11-3	231-889-5	024-018-00-3
3,3'-Iminodi(propan-1-amin); dipropylentriamin	56-18-8	200-261-2	612-063-00-7
IPSP (JMAFF); S-[(ethylsulfonyl)methyl]-O,O-diisopropyl-fosforodithioát	5827-05-4	-	015-128-00-2
Isobenzan (ISO); 1,3,4,5,6,7,8,8-oktachlor-3a,4,7,7a-tetrahydro-4,7-methano-1H,3H-isobenzofuran	297-78-9	206-045-4	602-053-00-0
Isodrin; (1α,4α,4aβ,5β,8β,8aβ)-1,2,3,4,10,10-hexachlor-1,4,4a,5,8,8a-hexahydro-1,4,5,8-dimethanonaflalen	465-73-6	207-366-2	602-050-00-4
Isolan; (1-isopropyl-3-methylpyrazol-5-yl)-dimethylkarbamát	119-38-0	204-318-2	006-009-00-6
[2-(4-(Isopropenyl)fenyl) propan-2-yl]isokyanát	2094-99-7	402-440-2	006-074-00-0
Kadmium (nepyroforické)	7440-43-9	231-152-8	048-002-00-0
Kadmium (pyroforické)	7440-43-9	231-152-8	048-011-00-X
Karbofuran (ISO); 2,2-dimethyl-2,3-dihydro-1-benzofuran-7-yl-methylkarbamát	1563-66-2	216-353-0	006-026-00-9
Karbosulfan (ISO); 2,2-dimethyl-2,3-dihydro-1-benzofuran-	55285-14-8	259-565-9	006-084-00-5

7-yl-N-(dibutylamino)sulfanyl-N-methylkarbamát			
Kobalt-lithium-nikl-oxid	-	442-750-5	028-058-00-2
Kolchicin; (6R)-N-(1,2,3,10-tetramethoxy-9-oxo-5,6,7,9-tetrahydrobenzo[a]heptalen-7-yl)acetamid	64-86-8	200-598-5	614-005-00-6
Krimidin (ISO); N-(2-chlor-6-methylpyrimidin-4-yl)dimethylamin	535-89-7	208-622-6	613-004-00-8
Kumafos (ISO); O-(3-chlor-4-methyl-2-oxo-2H-chromen-7-yl)-O,O-diethyl-fosforothioát	56-72-4	200-285-3	015-038-00-3
Kumatetralyl; 4-hydroxy-3-(1,2,3,4-tetrahydro-1-naftyl)-2H-chromen-2-on	5836-29-3	227-424-0	607-059-00-7
Kyanid kademnatý	542-83-6	208-829-1	048-004-00-1
Kyanid vápenatý	592-01-8	209-740-0	020-002-00-5
Kyanidy (s výjimkou komplexních kyanidů jako např. ferro- a ferrikyanidů a kyanid-oxidu rtuťnatého)	-	-	006-007-00-5
Kyanovodík	74-90-8	200-821-6	006-006-00-X
Kyanovodík ...%; kyselina kyanovodíková	74-90-8	200-821-6	006-006-01-7
Kyanthoat (ISO); O,O-diethyl-S-{[N-(1-kyan-1-methylethyl)karbamoyl]methyl}-fosforothioát	3734-95-0	223-099-4	015-070-00-8
Kyselina fluorovodíková.....%	7664-39-3	231-634-8	009-003-00-1
Mefosfolan (ISO); diethyl-[N-(4-methyl-2H-1,3-dithiolan-2-yliden)fosforamidát]	950-10-7	213-447-3	015-094-00-9
Methamidofos (ISO); O,S-dimethyl-fosforamidothioát	10265-92-6	233-606-0	015-095-00-4
Methidathion (ISO); S-(5-methoxy-2(3H)-oxo-4,5-dihydro-1,3,4-thiadiazol-3-yl)-O,O-dimethyl-fosforodithioát	950-37-8	213-449-4	015-069-00-2
Methomyl (ISO); methyl-[N-(methylkarbamoyloxy)thioacetimidát]	16752-77-5	240-815-0	006-045-00-2
4-Methoxyanilin; p-anisidin	104-94-9	203-254-2	612-112-00-2
Methyl-chlorformiát	79-22-1	201-187-3	607-019-00-9
Methyl-isokyanát	624-83-9	210-866-3	615-001-00-7
Methylen-dithiokyanát	6317-18-6	228-652-3	615-020-00-0
Mevinfos (ISO); methyl-3-(dimethoxyfosforyloxy)but-2-enoát; 2-(methoxykarbonyl)-1-methylvinyl-dimethyl-fosfát	7786-34-7	232-095-1	015-020-00-5
Mexakarbat (ISO); 4-dimethylamino-3,5-dimethylfenyl-N-methylkarbamát	315-18-4	206-249-3	006-054-00-1
Mipafox; fluorid kyseliny N,N'-diisopropylfosfordiamidové	371-86-8	206-742-3	015-062-00-4
Monokrotofos (ISO); (E)-N-methyl-3-(dimethoxyfosforyloxy)but-2-enamid	6923-22-4	230-042-7	015-072-00-9
Nikotin (ISO); 3-(1-methylpyrrolidin-2-yl)pyridin	54-11-5	200-193-3	614-001-00-4
Nikotin, soli; 3-(1-methylpyrrolidin-2-yl)pyridin, soli	-	-	614-002-00-X
2-Nitro-p-anisidin; 4-methoxy-2-nitroanilin	96-96-8	202-547-2	612-038-00-0
Nitroglycerin; glycerol-trinitrát	55-63-0	200-240-8	603-034-00-X
N-Nitrosodimethylamin	62-75-9	200-549-8	612-077-00-3
Oxamyl; {[2-dimethylamino-1-(methylsulfanyl)-2-oxoethyliden]iminy]-N-methylkarbamát	23135-22-0	245-445-3	006-059-00-9
Oxid arsenitý	1327-53-3	215-481-4	033-003-00-0
Oxid beryllnatý	1304-56-9	215-133-1	004-003-00-8
Oxid dusičitý	10102-44-0	233-272-6	007-002-00-0
Oxid dusičitý, dimer	10544-72-6	234-126-6	007-002-00-0

Oxid chloričitý	10049-04-4	233-162-8	017-026-00-3
Oxid chromový	1333-82-0	215-607-8	024-001-00-0
Oxid kademnatý (nepyroforický)	1306-19-0	215-146-2	048-002-00-0
Oxid osmičelý	20816-12-0	244-058-7	076-001-00-5
Oxydisulfoton (ISO); O,O-diethyl-S-[2-(ethylsulfinyl) ethyl]-fosforothioát	2497-07-6	219-679-1	015-096-00-X
Parakvat-dichlorid; 1,1'-dimethyl-4,4'-bipyridin-1,1'-diium-dichlorid	1910-42-5	217-615-7	613-090-00-7
Parakvat-dimethylsulfát; 1,1'-dimethyl-4,4'-bipyridin-1,1'-diium-bis(methyl-sulfát)	2074-50-2	217-196-3	613-090-00-7
Parathion (ISO); O,O-diethyl-O-(4-nitrofenyl)-fosforothioát	56-38-2	200-271-7	015-034-00-1
Parathion-methyl (ISO); O,O-dimethyl-O-(4-nitrofenyl)-fosforothioát	298-00-0	206-050-1	015-035-00-7
Pentachlorfenol	87-86-5	201-778-6	604-002-00-8
Pentachlorfenolát draselný; pentachlorfenol, alkalické soli	7778-73-6	231-911-3	604-003-00-3
Pentachlorfenolát sodný; pentachlorfenol, alkalické soli	131-52-2	205-025-2	604-003-00-3
Pilokarpin; 2-ethyl-3-[(1-methylimidazol-5-yl)methyl]butano-4-lakton	92-13-7	202-128-4	614-016-00-6
Pilokarpin, soli; 2-ethyl-3-[(1-methylimidazol-5-yl)methyl]butano-4-lakton, soli	-	-	614-017-00-1
Potasan; O,O-diethyl-O-(4-methyl-2-oxo-2H-chromen-7-yl)-fosforothioát	299-45-6	-	015-076-00-0
Produkt reakce kyseliny glutamové a N-alkyl(C12-C14)propan-1,3-diaminu	-	403-950-8	607-216-00-X
Propano-3-lakton; β-propiolakton	57-57-8	200-340-1	606-031-00-1
Propylenimin; 2-methylaziridin	75-55-8	200-878-7	613-033-00-6
Prothoát (ISO); O,O-diethyl-(isopropylkarbamoyl)methyl-fosforodithioát	2275-18-5	218-893-2	015-032-00-0
Pyrazoxon; diethyl-(3-methylpyrazol-5-yl)-fosfát	108-34-9	-	015-023-00-1
Rtuť, anorganické sloučeniny (s výjimkou siričiku rtuťnatého)	-	-	080-002-00-6
Rtuť	7439-97-6	231-106-7	080-001-00-0
Rtuť, organické sloučeniny	-	-	080-004-00-7
Scillirosid; 6β-acetoxy-3β-(β-D-glukopyranosyloxy)-8,14-dihydroxy-5β-bufa-4,20,22-trienolid,	507-60-8	208-077-4	614-027-00-6
Seleničitan sodný	10102-18-8	233-267-9	034-003-00-3
Schradan (ISO); oktamethyldifosforotetramid	152-16-9	205-801-0	015-026-00-8
Síran kademnatý	10124-36-4	233-331-6	048-009-00-9
Síran thallný	7446-18-6	231-201-3	081-003-00-4
Skopolamin; (6,7-epoxy-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl)-2-fenyl-3-hydroxypropanoát	51-34-3	200-090-3	614-014-00-5
Skopolamin, soli; (6,7-epoxy-8-methyl-8-azabicyklo[3.2.1]oktan-3-yl)-2-fenyl-3-hydroxypropanoát, soli	-	-	614-015-00-0
Směs: cis- a trans-4-hydroxy-3-[3-(4-{[4-(trifluormethyl)benzyl]oxy} fenyl)-1,2,3,4-tetrahydro-1-naftyl]kumarin; směs: cis- a trans-4-hydroxy-3-[3-(4-{[4-(trifluormethyl)benzyl]oxy} fenyl)-1,2,3,4-tetrahydro-1-naftyl]-2H-chromen-2-on	90035-08-8	421-960-0	607-375-00-5

Strychnin; strychnidin-10-on	57-24-9	200-319-7	614-003-00-5
Strychnin, soli; strychnidin-10-on, soli	-	-	614-004-00-0
Sulfan; sirovodík	7783-06-4	231-977-3	016-001-00-4
Sulfotep (ISO); O,O,O,O-tetraethyl-difosforodithioát	3689-24-5	222-995-2	015-027-00-3
TEPP (ISO); tetraethyl-difosfát; tetraethylpyrofosfát	107-49-3	203-495-3	015-025-00-2
Terbufos (ISO); S-(terc-butylsulfanyl)methyl-O,O-diethyl-fosforodithioát	13071-79-9	235-963-8	015-139-00-2
1,1,2,2-Tetrabromethan	79-27-6	201-191-5	602-016-00-9
4,4,5,5-Tetrachlor-1,3-dioxolan-2-on	22432-68-4	404-060-2	602-075-00-0
1,1,2,2-Tetrachlorethan	79-34-5	201-197-8	602-015-00-3
Tetakarbonyl niklu	13463-39-3	236-669-2	028-001-00-1
Thallium	7440-28-0	231-138-1	081-001-00-3
Thallium, sloučeniny	-	-	081-002-00-9
Thiofanox; 3,3-dimethyl-1-(methylsulfanyl)butan-2-on-O-(N-methylkarbamoyl) oxim	39196-18-4	254-346-4	006-064-00-6
Tolyfluanid (ISO); N-[(dichlorfluormethyl)sulfanyl]-N',N'-dimethyl-N-(4-methylfenyl)sulfonamid	731-27-1	211-986-9	613-116-00-7
Thiokyanatan thalný; thalliumthiokyanát	3535-84-0	222-571-7	615-031-00-0
Thionazin; O,O-diethyl-O-pyrazin-2-yl-fosforodithioát	297-97-2	206-049-6	015-112-00-5
Triamifos (ISO); 2-[bis(dimethylamino)fosforyl]-5-fenyl-2H-1,2,4-triazol-3-amin	1031-47-6	-	015-024-00-7
Tricyklohexyl(1H-1,2,4-triazol-1-yl)stannan; 1-(tricyklohexylstannyl)-1H-1,2,4-triazol; azocyklotin	41083-11-8	255-209-1	050-019-00-3
Triethylstannan, sloučeniny	-	-	050-006-00-2
Trichlorid fosforylu	10025-87-3	233-046-7	015-009-00-5
Trichlornitromethan; chlorpikrin	76-06-2	200-930-9	610-001-00-3
2,4,6-Trichlor-1,3,5-triazin; cyanurchlorid	108-77-0	203-614-9	613-009-00-5
Trichloronat (ISO); O-ethyl-O-(2,4,5-trichlorfenyl)-ethylfosfonothionát	327-98-0	206-326-1	015-098-00-0
Trimethylstannan, sloučeniny	-	-	050-005-00-7
1,3,5-Trinitrobenzen	99-35-4	202-752-7	609-005-00-8
Uran	7440-61-1	231-170-6	092-001-00-8
Uran, sloučeniny	-	-	092-002-00-3
Ziram (ISO); zink-N,N-dimethyldithiokarbamat	137-30-4	205-288-3	006-012-00-2

Hodnoty omamných látek, psychotropních látek a přípravků je obsahujících a pro účely trestního zákoníku

V následující tabulce jsou uvedeny v posledním sloupci vpravo nejmenší množství účinné látky ve formě volné báze, jež musí být obsaženo ve směsi, dosahující svou hmotností "množství větší než malé" dané drogy, specifikované jejím obecným názvem. Pokud je látka obsažena ve formě soli, platí pro určení jejího 'nejmenšího účinného množství', jež musí být obsaženo ve směsi, dosahující svou hmotností "množství větší než malé" dané drogy, specifikované jejím obecným názvem' standardní přepočet podle molekulární hmotnosti.

V některých případech je pro snazší používání uvedena přímo v tabulce hmotnost nejobvyklejší soli.

Typ látky (obecně vžitý název; „typ drogy“)	Mezinárodní nechráněný název (INN) v českém jazyce	množství větší než malé	účinná psychotropní látka	nejmenší množství účinné psychotropní látky, jež musí obsahovat látka, označená jako droga, aby bylo její zkoumané množství považováno za větší než malé
Pervitin	Metamfetamin	více než 2 g	(+)-1-fenyl-2-methylaminopropan	0,6 g 0,72 g (hydrochlorid)
Heroin	Heroin	více než 1,5 g	3,6-diacetylmorfin	0,2g 0,22 g (hydrochlorid)
Kokain	Kokain	více než 1 g	methylester benzoylekgoninu	0,54 g 0,6 g (hydrochlorid)
Amfetamin (benzedrin) Dexamfetamin (dexedrin)	Amfetamin	více než 2 g	(+/-)-2-amino-1-fenylpropan (+)-2-amino-1-fenylpropan	0,73 g 1,0 g (sulfát)
Fentanyl		0,05 g	N-(1-fenethyl-4-piperidyl)propionanilid	0,032 g 0,05 g (citrát)

Extáze (MDMA)	3,4-Methylen-dioxy-methamfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	1-(3,4-methylenedioxyfenyl)-2-methylaminopropan	0,34 g 0,40 g (hydrochlorid)
Extáze (MDA)	Tenamfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(3,4-methylenedioxyfenyl)propan	0,33 g 0,40 g (hydrochlorid)
Extáze (MDEA)	N-Ethyl MDA	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	((+/-)-N-ethyl-alfa-methyl-3,4-(methylenedioxy)fenethylamin),	0,34 g 0,40 g (hydrochlorid)
4-MTA	4-MTA	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(4-methylthiofenyl)propan	0.20 g
PMA	para-metoxy-amfetamin.	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(4-methoxyfenyl)propan	0,30 g
PMMA	para-metoxy-metamfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	1-(4-methoxyfenyl)-2-(methylamino)propan .	0,50 g
2C-B		více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	4-bromo-2,5 dimethoxy fenethylamin	0,20 g

2C-I		více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	4-iodo-2,5 dimethoxyfenethylamin	0,20 g
DOB, Brolamfetamin	Brolamfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,4 g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(4-brom-2,5-dimethoxyfenyl)propan	0,015 g
STP, DOM		více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,40 g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(2,5-dimethoxy-4-methylfenyl)propan	0,015 g
2C-T-2		více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,40 g práškovité či krystalické substance	2,5-dimethoxy-4-etylthiofenetylamin	0,100 g
2C-T-7		více než 4 tablety/kapsle nebo více než 0,40 g práškovité či krystalické substance	2,5-dimethoxy-4-(n)-propylthiofenetylamin	0,100 g
DET		více než 4 tablety/kapsle nebo 0,80 g práškovité či krystalické substance	N,N-diethyltryptamin	0,200 g
DMA	Dimethoxymfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo 1g práškovité či krystalické substance	dl-2-amino-1-(2,5-dimethoxyfenyl)propan	0,400 g

DOET	2,5-dimethoxy-4-ethylamphetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo 0,120 g práškovité či krystalické substance	dl-2-amino-1-(2,5-dimethoxy-4-ethylfenyl)propan	0,030 g
AET, Monase	Etryptamin	více než 4 tablety/kapsle nebo 0,80 g práškovité či krystalické substance	3-(2-aminobutyl)indol	0,200 g
Extáze (MMDA)	5-Methoxy-3,4-methylenedioxy-amfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo 1,2g práškovité či krystalické substance	2-amino-1-(5-methoxy-3,4-methylenedioxyfenyl)propan,	0,300g
TMA	Trimethoxy-amfetamin	více než 4 tablety/kapsle nebo 0,50 g práškovité či krystalické substance	dl-2-amino-1-(3,4,5-trimethoxyfenyl)propan	0,300g
TMA-2		více než 4 tablety/kapsle nebo 0,20 g práškovité či krystalické substance	dl-2-amino-1-(2,4,5-trimethoxyfenyl)propan	0,080g
Methkathinon		více než 4 tablety/kapsle nebo 0,80g práškovité či krystalické substance	2-(methylamino)-1-fenylpropan-1-on	0,200g
DMT		více než 0,60 g práškovité či krystalické substance, 0,5 l nápoje Ayahuasca	N,N-dimethyltryptamin	0,150 g
LSD (LSD-25, (+)Lysergid)	LSD LSD-25	5 papírků, tablet, želatinových kapslí nebo „krystalů“ impregnovaných účinnou látkou	(+)-N,N-diethyllysergamid (diethylamid kyseliny d-lysergové)	0,000134 g 0,000250 g (tartarát)

Fenylecyklidin (PCP)	Fencyklidin	50 ml olejnaté tekutiny 1 g krystalů nebo prášku, více než 4 tablet/kapslí	1-(1-fenylcyklohexyl)piperidin	0,020 g
Desomorfin	Desomorfin	2g krystalické látky	6-desoxy-7,8-dihydromorfin	0,500 g
Etorfin	Etorfin	5 mg krystalické látky, nebo např. 1 lahvička preparátu pro veterinární užití (např. Immobilon)	6,7,8,14-tetrahydro-7alfa-2(R)-hydroxy-2-pentyl-6,14-endoethenooripavin	0,000100 g
Ketobemidon	Ketobemidon	více než 1 gram krystalické látky nebo 20 tbl á 5mg, 10 kapslí á 10 mg nebo 20 ampulí á 5mg pro injekční aplikaci (Cliradon, Ketogan, Ketodur, Cymidon, Ketorax...)	4-(3-hydroxyfenyl)-1-methyl-4-propionylpiperidin	0,100 mg
4-Methylaminorex	4-Methylaminorex	0,5 g krystalů nebo prášku, více než 4 tablet/kapslí	(+/-)-cis-2-amino-5-fenyl-4-methyl-2-oxazolin	0,100g
DMHP		1 g krystalů nebo prášku	3-(1,2-dimethylheptyl)-1-hydroxy-7,8,9,10-tetrahydro-6,6,9-trimethyl-6H-dibenzob,dpyran	0,200 g
N-Hydroxy MDA	N-Hydroxy MDA	1 g krystalů nebo prášku, více než 4 tablet/kapslí	+/-)-N[alfa-methyl-3,4-(methylenedioxy)fenetyl]hydroxylamin	0,500g

Parahexyl		1 g krystalů nebo prášku	3-hexyl-1-hydroxy- 7,8,9,10-tetrahydro- 6,6,9-tri-methyl-6H- dibenzol[b,d]pyran	0,200 g
Rolicyklidin (PHP, PCPY)	Rolicyklidin	1 g krystalů nebo prášku, více než 4 tablet/kapslí	1-(1- fenylcyklohexyl)pyrr olidin	0,020 g
Tenocyklidin (TCP)	Tenocyklidin	1 g krystalů nebo prášku, více než 4 tablet/kapslí	1-1-(2- thienyl)cyklohexylpip eridin	0,010 g
Marihuana	Konopí	více než 15 gramů sušiny	delta-9- tetrahydrocannabinol	1,5 g
Hašiš	Pryskyřice z konopí	více než 5 gramů	delta-9- tetrahydrocannabinol	1 g
Lysohlávky a další houby obsahující psilocin a/nebo psilocybin (plodnice)	Psilocin Psilocybin	Více než 40 plodnic houby	Psilocin: 3-(2- dimethylaminoethyl)- 4-hydroxyindol). Psilocybin: N,N- dimethyl-0-fosforyl- 4-hydroxytryptamin,	0,05 g báze (psilocinu) nebo odpovídající množství psilocybinu (fosfátového esteru psilocinu)
Lysohlávky a další houby obsahující psilocin a/nebo psilocybin (mycelium)	Psilocin Psilocybin	Více než 40 gramů agaru (nebo jiné živné půdy) s myceliem	Psilocin: 3-(2- dimethylaminoethyl)- 4-hydroxyindol). Psilocybin: N,N- dimethyl-0-fosforyl- 4-hydroxytryptamin,	0,05 g báze (psilocinu) nebo odpovídající množství psilocybinu (fosfátového esteru psilocinu)
Khat	Kathinon	80 g čerstvého rostlinného materiálu	()-2- aminopropiofenon	4 g
Meskalin	Meskalin	200 g čerstvé organické hmoty nebo 25 g sušiny kaktusů rodu Lophophora Williamsi, Echinopsis pachanoi, Echinopsis peruvian, Trichocereus bridgesii; cuzcoensis; fulvinanus; pachanoi.	3,4,5- trimethoxyfenethylam in	0,75 g

Bezitramid	Bezitramid		2,2-difenyl-4-[4-(3-propionyl-2-oxo-2,3-dihydrobenzimidazol-1-yl)piperidino]butyronitril	105 mg
Dextromoramid	Dextromoramid		1-[(3S)-2,2-difenyl-3-methyl-4-(morfolin-4-yl)butanoyl]pyrrolidin	280 mg
Difenoxylát	Difenoxylát		Ethyl-4-fenyl-1-(3,3-difenyl-3-kyanpropyl)piperidin-4-karboxylát	105 mg
Fenazocin	Fenazocin		(2RS,6R,11R)-6,11-dimethyl-3-fenethyl-1,2,3,4,5,6-hexahydro-2,6-methano-3-benzazocin-8-ol	21 mg
Fentanyl	Fentanyl 1.2		N-fenyl-N-[1-(2-fenylethyl)piperidin-4-yl]propanamid	8,4 mg
Hydrokodon	Hydrokodon		4,5 α -epoxy-3-methoxy-17-methylmorfinan-6-on	105 mg
Hydromorfon	Hydromorfon 20		4,5 α -epoxy-3-hydroxy-17-methylmorfinan-6-on	140 mg
Nikomorfin	Nikomorfin		(4,5 α -epoxy-17-methylmorfinan-7-en-3,6 α -diyl)dinikotinát	210 mg
Opium	Opium			0,7 g
Oxykodon	Oxykodon 750/30 –P		(5R,9R,13S,14S)-14-hydroxy-3-methoxy-17-methyl-4,5-epoxymorfinan-6-on	525 mg
Pethidin	Pethidin		Ethyl-4-fenyl-1-methylpiperidin-4-karboxylát	2,8 g
Piritramid	Piritramid 45		1'-(3,3-difenyl-3-kyanopropyl)-1,4'-bipiperidin-4'-karbamid	315 mg
Thebakon	Thebakon		[(5R,9R,13S,14R)-4,5-epoxy-3-methoxy-N-methylmorfin-6-en-6-yl]acetát	105 mg

Tilidin	Tilidin		Ethyl-(1RS,2RS)-2-(dimethylamino)-1-fenylcyklohex-3-en-1-karboxylát	1,4 g
Acetyldihydrokodein	Acetyldihydrokodein		(4,5 α -epoxy-3-methoxy-17-methylmorfinan-6 α -yl)acetát	210 mg
Dextropropoxyfen	Dextropropoxyfen		[1S,2R-1-benzyl-3-(dimethylamino)-1-fenyl-2-methylpropyl]propanoát	1,4 g chlorid, 2,1 g napsylát
Dihydrokodein	Dihydrokodein		4,5 α -epoxy-3-methoxy-17-methylmorfinan-6 α -ol	1,05 g
Morfin	Morfin		7,8-didehydro-4,5-epoxy-17-methylmorfinan-3,6-diol	300 mg 390 mg (hydrochlorid)
Ethylmorfin	Ethylmorfin		4,5 α -epoxy-3-ethoxy-17-methyl-7,8-didehydromorfinan-6 α -ol	350 mg
Folkodin	Folkodin		4,5 α -epoxy-3-ethoxy-17-methyl-3-[2-(morfolin-4-yl)ethoxy]-7,8-didehydromorfinan-6 α -ol	350 mg
Kodein	Kodein 0.2-O		4,5 α -epoxy-3-methoxy-17-methyl-7,8-didehydromorfinan-6 α -ol	0,7 g
Buprenorfin (Subutex®, Suboxone®, atd.)	Buprenorfin		21-cyklopropyl-7-alfa-[(S)-1-hydro-1,2,2-trimethylpropyl]-6,14-endo-ethano-6,7,8,14-tetrahydrooripavin	52 mg 56 mg (hydrocholid)
Metadon	Methadon		4,4-difenyl-6-dimethylamino-3-heptanon	500 mg 560 mg (hydrochlorid)
Dexamfetamin	Dexamfetamin		(S)-1-fenylpropan-2-ylamin	105 mg

Flunitrazepam	Flunitrazepam		5-(2-fluorfenyl)-1-methyl-7-nitro-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	7 mg
Metachalon (dříve Methakvalon)	Metachalon (dříve Methakvalon)		2-methyl-3-(2-methylfenyl)chinazolin-4(3H)-on	1,4 g
Methylfenidát	Methylfenidát		Methyl-(RS)-fenyl-[(RS)-piperidin-2-yl]acetát	210 mg
Sekobarbital	Sekobarbital		Kyselina 5-allyl-5-(1-methylbutyl)barbiturová	0,7 g
Amobarbital	Amobarbital		Kyselina 5-ethyl-5-isopentylbarbiturová	0,7 g
Cyklobarbital	Cyklobarbital		Kyselina 5-(1-cyklohex-1-en-1-yl)-5-ethylbarbiturová	1,4 g
Glutethimid	Glutethimid		(RS)-3-ethyl-3-fenylpiperidin-2,6-dion	1,75 g
Pentazocin	Pentazocin 0,2-O,P		(2RS,6RS,11RS)-6,11-dimethyl-3-(3-methylbut-2-en-1-yl)-1,2,3,4,5,6-hexahydro-2,6-methano-3-benzazocin-8-ol	1,4 g
Pentobarbital	Pentobarbital		5-ethyl-5-[(1RS)-1-methylbutyl]pyrimidin-2,4,6(1H,3H,5H)-trion	0,7 g
Alprazolam	Alprazolam		8-chlor-6-fenyl-1-methyl-4H-[1,2,4]triazolo[4,3-a]-[1,4]benzodiazepin	7 mg
Amfepramon	Amfepramon		2-(diethylamino)-fenylpropan-1-on	525 mg
Barbital	Barbital		5,5-diethylpyrimidin-2,4,6(1H,3H,5H)-trion	3,5 g
Bromazepam	Bromazepam		7-brom-5-(pyridin-2-yl)-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	70 mg

Brotizolam	Brotizolam		2-brom-4-(2-chlorfenyl)-9-methyl-6H-thieno[3,2-f][1,2,4]triazolo[4,3-a][1,4]diazepin	1,75 mg
Butobarbital	Butobarbital		5-butyl-5-ethylpyrimidin-2,4,6(1H,3H,5H)-trion	1,05 g
Estazolam	Estazolam		8-chlor 6-fenyl-4H-s-triazolo[4,3-a][1,4]benzodiazepin	
Ethchlorvynol	Ethchlorvynol		1-chlor-3-ethylpent-1-en-4-in-3-ol	3.5 g
Ethylloflazepát (dříve Ethylloflazepát)	Ethylloflazepát (dříve Ethylloflazepát)		Ethyl-7-chlor-5-(2-fluorfenyl)-2,3-dihydro-2-oxo-1H-1,4-benzodiazepin-3-karboxylát	14 mg
Fenobarbital	Fenobarbital		5-ethyl-5-fenylpyrimidin-2,4,6(1H,3H,5H)-trion	0,7 g
Fentermin	Fentermin		2-benzylpropan-2-ylamin	105 mg
Fludiazepam	Fludiazepam		7-chlor-5-(2-fluorfenyl)-7-1,3-dihydro -1-methyl-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	5,25 mg
Flurazepam	Flurazepam		7-chlor-1-[2-(diethylamino)ethyl]-5-(2-fluorfenyl)-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	210 mg
Halazepam	Halazepam		7-chlor -5-fenyl-1-(2,2,2-trifluorethyl)-1,3-dihydro -2H-1,4-benzodiazepin-2-on	0,7 g
Chlordiazepoxid	Chlordiazepoxid		7-chlor-5-fenyl-2-(methylamino)-3H-1,4-benzodiazepin-4-oxid	350 mg
Kamazepam	Kamazepam		[(RS)-7-chlor 2,3-dihydro-5-fenyl-1-methyl-2-oxo-1H-1,4-benzodiazepin-3-yl]dimethylkarbamát	210 mg

Klobazam	Klobazam		7-chlor-5-fenyl-1-methyl-1,5-dihydro-3H-1,5-benzodiazepin-2,4-dion	140 mg
Klonazepam	Klonazepam		5-(2-chlorfenyl)-7-nitro-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	56 mg
Diazepam	Diazepam		7-chlor-5-fenyl-1-methyl-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	70 mg
Oxazepam	Oxazepam		(3RS)-7-chlor-5-fenyl-3-hydroxy-2,3-dihydro-1H-1,4-benzodiazepin-2-on	350 mg
Klorazepová kyselina (dříve Klorazepát)	Klorazepová kyselina (dříve Klorazepát)		Kyselina (3RS)-7-chlor-5-fenyl-2-oxo-2,3-dihydro-1H-1,4-benzodiazepin-3-karboxylová	140 mg
Loprazolam	Loprazolam		6-(2-chlorfenyl)-2,4-dihydro-2-[(Z)-4-methylpiperazin-1-ylmetylen]-8-nitro-1H-imidazo[1,2-a][1,4]benzodiazepin-1-on	7 mg
Lorazepam	Lorazepam		(3RS)-7-chlor-5-(2-chlorfenyl)-3-hydroxy-2,3-dihydro-1H-1,4-benzodiazepin-2-on	17,5 mg
Mazindol	Mazindol		(RS)-5-(4-chlorfenyl)-2,5-dihydro-3H-imidazo[2,1- α]-isoindol-5-ol)	7 mg
Medazepam	Medazepam		7-chlor-5-fenyl-2,3-dihydro-1-methyl-1H-1,4-benzodiazepin	140 mg
Meprobamát	Meprobamát		(2-methyl-2-propylpropan-1,3-diyl)dikarbamát	8,4 g
Methylfenobarbital	Methylfenobarbital		(RS)-5-ethyl-5-fenyl-1-methylpyrimidin-2,4,6(1H,3H,5H)-trion	3,5 g
Methypylon	Methypylon		3,3-diethyl-5-methylpiperidin-2,4-dion	1,4 g

Midazolam	Midazolam		8-chlor-6-(2-fluorfenyl)-1-methyl-4H-imidazo[1,5-a][1,4]benzodiazepin	105 mg
Nitrazepam	Nitrazepam		5-fenyl-7-nitro-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	35 mg
Nordazepam	Nordazepam		7-chlor-5-fenyl-2,3-dihydro-1H-1,4-benzodiazepin-2-on	105 mg
Pemolin	Pemolin		(RS)-2-amino-5-fenyl-4,5-dihydrooxazol-4-on	280 mg
Pipradrol	Pipradrol		difenyl(2-piperidyl)methanol	210 mg
Prazepam	Prazepam		7-chlor-1-(cyklopropylmethyl)-5-fenyl-1,3-dihydro-2H-1,4-benzodiazepin-2-on	210 mg
Temazepam	Temazepam		(3RS)-7-chlor-5-fenyl-3-hydroxy-1-methyl-2,3-dihydro--1H-1,4-benzodiazepin-2-on	140 mg
Triazolam	Triazolam		8-chlor-6-(2-chlorfenyl)-1-methyl-4H-1,2,4-triazolo[4,3-a][1,4]benzodiazepin	1,75 mg
Vinylbital	Vinylbital		Kyselina (RS)-5-(1-methylbutyl)-5-vinylbarbiturová	1,05 g
Zolpidem	Zolpidem		N,N-dimethyl-2-[6-trimethyl-2-(4-tolyl)imidazo[1,2-a]pyridin-3-yl]acetamid	70 mg

468

VYHLÁŠKA

ze dne 16. prosince 2009,

kteřou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) 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.:

Čl. I

Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění vyhlášky č. 552/2006 Sb., vyhlášky č. 365/2007 Sb. a vyhlášky č. 454/2008 Sb., se mění takto:

1. § 1 včetně nadpisu zní:

„§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví Pravidla trhu s elektřinou, která stanoví

- a) podmínky přístupu k přenosové soustavě a k distribučním soustavám, rozsah zveřejňovaných informací pro umožnění přístupu k přenosové a k distribuční soustavě a způsoby řešení nedostatku kapacity v elektrizační soustavě,
- b) termíny pro předkládání žádostí o uzavření smluv na trhu s elektřinou a termíny uzavírání smluv a jejich registrace u operátora trhu,
- c) postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku,
- d) rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek elektřiny a ostatních služeb, postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, včetně zúčtování a vypořádání regulační energie ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze,
- e) postupy pro obstarávání regulační energie a způsoby zúčtování regulační energie,
- f) organizaci krátkodobého trhu s elektřinou a vyvážení trhu a způsoby jejich vypořádání,
- g) pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny,

- h) termíny a postup při výběru dodavatele elektřiny,
- i) postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněném přenosu,
- j) postup při zajištění dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance.“

2. V § 2 odst. 1 písm. e) za slovy „operátora trhu“ se slova „s elektřinou“ zrušují.

3. V § 2 odst. 1 se písmeno g) zrušuje.

Dosavadní písmena h) až z) se označují jako písmena g) až y).

4. V § 2 odst. 1 písm. g) se slova „druhé kategorie“ zrušují.

5. V § 2 odst. 1 písm. q) a v odst. 2 písm. j), v § 4 odst. 1, v § 5 odst. 3 a 7, v § 18 odst. 10, v § 19 odst. 8, v § 20 odst. 7, v § 30 odst. 20 a 24, v příloze č. 3 odst. 2 a v příloze č. 4 se slovo „konečného“ zrušuje.

6. V § 2 odst. 1 písm. q) se slovo „samovýrobce“ nahrazuje slovy „výrobce druhé kategorie“.

7. V § 2 odst. 1 se písmeno r) zrušuje.

Dosavadní písmena s) až y) se označují jako písmena r) až x).

8. V § 2 odst. 2 písm. b) a c), v § 18 odst. 1 písm. b), odst. 2 písm. a) bodech 2 a 4, písm. b) bodech 1 a 3, odst. 8 písm. a) bodech 2 a 4, písm. c) a odst. 12, v § 19 odst. 1, 2, 6 a 7 písm. a), odst. 9, 10, 12, 15 a 18, v § 20 odst. 2, 4 a 6, v § 29 odst. 1 písm. e) a odst. 3, v § 33 odst. 2, v příloze č. 3 v nadpisu a v příloze č. 4a v nadpisu se slovo „konečných“ zrušuje.

9. V § 2 odst. 2 písmeno h) zní:

„h) výrobcem první kategorie – výrobce, který elektřinu vyrobenou v jím provozované výrobně elektřiny dodává do přenosové nebo distribuční soustavy a jehož roční spotřeba elektřiny včetně případné spotřeby elektřiny jiného účastníka trhu s elektřinou v areálu výroby elektřiny dosahuje nejvýše 20 % ročního množství elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny sníženého o technologickou

vlastní spotřebu elektřiny, nebo výrobce, který poskytuje podpůrnou službu typu rychle startující záloha nebo dispečerská záloha; kategorizace výrobců se posuzuje pro každou výrobní elektřiny zvlášť.“

10. V § 2 odst. 2 se za písmeno n) vkládá nové písmeno o), které zní:

„o) protiodchylkou – kladná odchylka subjektu zúčtování v případě záporné systémové odchylky nebo záporná odchylka subjektu zúčtování v případě kladné systémové odchylky,“.

Dosavadní písmeno o) se označuje jako písmeno p).

11. V § 4 odst. 2 se slova „ , sjednaných ve smlouvě o předávání technických údajů⁴⁾“, včetně poznámky pod čarou č. 4 zrušují.

12. V § 4 se doplňují odstavce 6 až 9, které znějí:

„(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy žádá operátora trhu o registraci všech jím provozovaných lokálních distribučních soustav v systému operátora trhu. Provozovatel nadřazené distribuční soustavy registruje u operátora trhu předávací místa pro vstup elektřiny do lokální distribuční soustavy.

(7) Provozovatel lokální distribuční soustavy registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná nebo předávací místa všech účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě s výjimkou odběrných nebo předávacích míst, v nichž převzal odpovědnost za odchylku dodavatel elektřiny, který je součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je rovněž provozovatel dané lokální distribuční soustavy.

(8) Odběrná nebo předávací místa účastníků trhu s elektřinou, která se neregistrují postupem podle odstavce 7, registruje provozovatel lokální distribuční soustavy u operátora trhu jako souhrnná odběrná místa zákazníků nebo souhrnná předávací místa výrobců elektřiny jednotlivě podle typu měření. Za tato odběrná nebo předávací místa předává provozovatel lokální distribuční soustavy operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech podle § 18 jednotlivě podle typu měření.

(9) Provozovatel regionální distribuční soustavy registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná místa všech účastníků trhu s elektřinou, kde je dodavatelem podle § 31 odst. 1 nebo 2 dodavatel poslední instance.“

13. V § 4 se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Není-li přiřazeno odběrné nebo předávací místo účastníka trhu s elektřinou k subjektu zúčtování podle odstavce 3, operátor trhu nezahrne odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek podle § 21 odst. 2 a zruší registraci odběrného nebo předávacího místa v systému operátora trhu. Operátor trhu o této skutečnosti informuje provozovatele přenosové nebo

příslušné distribuční soustavy a daného účastníka trhu s elektřinou. V takovém případě je odběr elektřiny z odběrného místa nebo dodávka elektřiny do předávacího místa posuzována podle § 8 odst. 2.“

14. V § 5 odst. 4, v § 28 odst. 6 a v § 32 odst. 1 a 2 se slovo „konečnému“ zrušuje.

15. V § 5 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který zní:

„(5) Dodavatel předává provozovateli distribuční soustavy návrhy na změnu rámcové smlouvy o distribuci elektřiny zpravidla k poslednímu dni kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém má změna rámcové smlouvy nabýt účinnosti, nejpozději však v termínu podle ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku. Provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli do 5 pracovních dnů po skončení kalendářního měsíce sestavu obsahující údaje o odběrných nebo předávacích místech, které jsou aktuální k prvnímu dni měsíce, ve kterém je sestava zasílána provozovatelem distribuční soustavy, a to v rozsahu a struktuře podle přílohy č. 6a.“

Dosavadní odstavce 5 až 17 se označují jako odstavce 6 až 18.

16. V § 5 odstavce 14 a 15 znějí:

„(14) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro místa připojení výroben elektřiny ani pro místa připojení zařízení určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny. Výrobce druhé kategorie

- a) sjednává a hradí platbu za rezervovanou kapacitu zvlášť za každou výrobní elektřiny,
- b) nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro místa připojení určená k odběru elektřiny pouze pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny,
- c) nesjednává rezervovanou kapacitu a hradí platbu za maximální naměřenou hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu v případě, kdy odebírá elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny za kalendářní rok a tuto skutečnost oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nejmeně 5 týdnů před zahájením odběru elektřiny.

(15) Odebírá-li výrobce elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy, včetně odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny a odběru elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, hradí za přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny platbu za použití sítí a nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro

místa připojení zařízení určených pouze k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny nebo spotřebovanou výrobcem pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.“.

17. V § 6 se doplňuje odstavce 3, který zní:

„(3) Subjekt zúčtování finančně zajišťuje přeshraniční obchody podle § 23 odst. 1. Oznamí-li operátor trhu provozovateli přenosové soustavy nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování, provozovatel přenosové soustavy přenos elektřiny do zahraničí nebo přenos elektřiny ze zahraničí subjektu zúčtování v souladu se smlouvou o přeshraničním přenosu elektřiny odmítne.“.

18. V § 7 odst. 1 písm. a) bodech 2 se slova „nebo kterému je dodavatel poslední instance povinen dodávat elektřinu po přechodnou dobu“ zrušují.

19. V § 7 odst. 1 písm. a) bodech 2 a 4 a v § 30 odst. 24 se slovo „konečný“ zrušuje.

20. V § 7 odst. 1 písm. a) bod 5 zní:

„5. smlouva o dodávce elektřiny podle pevného diagramu účastníkovi trhu s elektřinou, jehož předávací nebo odběrné místo je vybaveno měřením typu A nebo B; součástí předmětu smlouvy není závazek k převzetí odpovědnosti za odchylku,“.

21. V § 7 odst. 1 písm. b) se slovo „dodávce“ nahrazuje slovem „zúčtování“.

22. V § 7 odst. 2 se číslo „5“ nahrazuje číslem „4“.

23. V § 7 odst. 4 se za slova „účastník trhu“ vkládají slova „s elektřinou“.

24. V § 8 odstavec 1 zní:

„(1) Odpovědnost za odchylku vztahující se ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka nebo souhrnu předávacích míst každé jednotlivé výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst za každé jednotlivé vymezené území provozovatele distribuční soustavy lze přenést vždy pouze na 1 subjekt zúčtování. Na žádost účastníka trhu s elektřinou zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy místo připojení jeho zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, jako dvě výrobní předávací místa, zvlášť za dodávku elektřiny a zvlášť za odběr elektřiny. Odpovědnost za takto zaregistrovaná předávací místa lze přenést na 2 různé subjekty zúčtování, přičemž za jedno předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny.“.

25. V § 8 odstavce 3 a 4 včetně poznámky pod čarou č. 18 znějí:

„(3) Účastník trhu s elektřinou, který zvolil režim přenesené odpovědnosti za odchylku a uzavřel smlouvu podle § 7 odst. 1 písm. a) bodu 4, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů nebo odběratelů podávají operátorovi trhu společně účastník trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny, a účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.“.

(4) Pro přenesení odpovědnosti za odchylku¹⁸⁾ se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

¹⁸⁾ § 22 odst. 2 písm. b) energetického zákona.“.

26. V § 9 odst. 1 se za slova „dodávku elektřiny“ vkládají slova „v rámci obchodů uskutečněných na území České republiky“.

27. V § 9 odst. 1 písm. c) se číslo „5“ nahrazuje číslem „4“.

28. V § 9 odst. 1 se na konci písmene c) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku na dodávku elektřiny do zahraničí a ze zahraničí; údaje předává provozovatel přenosové soustavy, a to zvlášť za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a zvlášť za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; provozovatelem přenosové soustavy předané údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování.“.

29. V § 9 odst. 2 se slova „1 desetinné místo“ nahrazují slovy „3 desetinná místa“.

30. V § 18 odst. 2 písm. a) bodu 2, písm. b) bodu 1 a odst. 8 písm. a) bodu 2 se na konci textu bodu doplňují slova „nebo změna dodavatele za dodavatele poslední instance“.

31. V § 18 odst. 8 písm. c) bodech 1 a 2, v § 19 odst. 7 písm. b) a v § 20 odst. 6 písm. b) se slovo „konečné“ zrušuje.

32. V § 18 odst. 8 písm. c) se na konci textu bodu 1 doplňují slova „nebo změnili dodavatele za dodavatele poslední instance,“.

33. V § 18 se doplňuje odstavce 15, který zní:

„(15) Rozhodne-li soud o úpadku zákazníka podle insolvenčního zákona, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy provede odečet způsobem stanoveným právním předpisem, který stanoví podrob-

nosti měření elektřiny a předávání technických údajů¹⁾, nebo stanoví stav měřicího zařízení, jedná-li se o odběrné nebo předávací místo s měřením typu C, a to do 3 pracovních dnů ode dne obdržení žádosti dodavatele elektřiny o provedení odečtu. Pro stanovení stavu měřicího zařízení se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro odečty měřicího zařízení nebo stanovení stavu měřicího zařízení při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku. Žádost dodavatele elektřiny musí obsahovat seznam odběrných a předávacích míst a informaci z insolvenčního rejstříku o rozhodnutí soudu o úpadku zákazníka.“.

34. V § 19 odst. 14 v návěti za slovy „operátora trhu“ se slova „s elektřinou“ zrušují.

35. V § 23 odst. 1 se za slova „vnitrodenním trhu“ vkládají slova „a přeshraničních obchodů“.

36. V § 23 odst. 2 se za slova „subjektu zúčtování“ vkládají slova „ , a v případě přeshraničního obchodu také provozovateli přenosové soustavy,“.

37. V § 25 odst. 3 se slova „absolutní hodnotou součinu systémové odchylky a zúčtovací ceny“ nahrazují slovy „celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek“.

38. V § 25 se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Celkové příjmy ze systému zúčtování odchylek se stanoví jako absolutní hodnota součtu součinu sumy odchylek subjektů zúčtování a zúčtovací ceny odchylek.“.

39. V § 25 odst. 5 se slova „kladnou nebo odchylku zápornou“ a slova „kladné nebo odchylky záporné“ zrušují.

40. V § 25 odst. 6 písm. a) se za slovo „velikost“ vkládají slova „a směr“.

41. V § 25 odst. 6 písm. b) se za slovo „cenu“ vkládá slovo „odchylky“.

42. § 27 včetně nadpisu zní:

„§ 27

Předávání údajů pro vyúčtování plateb a úhrada plateb za poskytování systémových služeb

(1) Výrobce oznámí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5a k této vyhlášce, a to nejpozději do pátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Je-li výrobní elektřiny připojena do odběrného zařízení zákazníka, který je jinou právníčkou nebo fyzic-

kou osobou než provozovatel výroby, pak údaje o lokální spotřebě výrobce předává a systémové služby provozovateli distribuční soustavy platí zákazník.

(2) Provozovatel lokální distribuční soustavy oznámí provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, nebo provozovateli lokální distribuční soustavy, jehož zařízení je připojeno k zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5b k této vyhlášce, a to nejpozději do sedmého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce. Nejpozději do sedmého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce sdělí provozovatel lokální distribuční soustavy každému výrobcí, s výjimkou výroby o instalovaném výkonu do 30 kW včetně nebo výrobce vyrábějícího elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, jehož zařízení je připojeno k lokální distribuční soustavě, velikost lokální spotřeby výrobců ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy za uplynulý kalendářní měsíc, která se vztahuje k tomuto výrobcí. Tato lokální spotřeba se stanoví jako součin sumy lokálních spotřeb všech výrobců ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a podílu množství elektřiny vyrobené příslušným výrobcem, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, k celkovému množství elektřiny vyrobené všemi výrobcí ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy, sníženému o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

(3) Provozovatel regionální distribuční soustavy oznámí provozovateli přenosové soustavy nejpozději do dvanáctého dne následujícího kalendářního měsíce za předcházející měsíc v MWh

a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy

1. zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě s výjimkou elektřiny nakoupené mimo elektrizační soustavu České republiky, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky,

2. provozovatelům lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,

3. výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k distribuční soustavě, kromě technologické vlastní spotřeby elektřiny,

4. pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,

b) celkové množství lokální spotřeby výrobců v areálech vyroben připojených k distribuční soustavě,

c) celkové množství elektřiny odebrané z elektrizační soustavy České republiky v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu.

(4) Provozovatel přenosové soustavy stanoví pro účely úhrady plateb za poskytování systémových služeb množství elektřiny odebrané zákazníky přímo z přenosové soustavy a odebrané výrobcí, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, z měřených hodnot odběrů.

(5) Na základě údajů podle odstavců 1 a 2 účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy ceny za systémové služby v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu výrobcí či zákazníkovi, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do jím provozované lokální distribuční soustavy. Provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy účtuje ceny za systémové služby v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu rovněž provozovateli distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k jeho distribuční soustavě.

(6) Na základě údajů podle odstavců 1 až 3 účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy ceny za systémové služby v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo zákazníkovi nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě.

(7) Na základě údajů podle odstavce 3 účtuje provozovatel přenosové soustavy ceny za systémové služby v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy.

(8) Na základě údajů podle odstavce 4 účtuje provozovatel přenosové soustavy ceny za systémové služby v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě.

(9) Výrobce s instalovaným výkonem výrobní elektřiny nad 30 kW účtuje provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobní elektřina připojena, cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobců na základě údajů podle odstavců 1 a 2; tuto cenu neúčtuje výrobce elektřiny vyrábějící elektřinu s využitím slunečního záření nebo ve větrné elektrárně.

(10) Výše úhrady plateb za poskytování systémových služeb je určena součinem odběru elektřiny účastníka trhu s elektřinou a ceny za systémové služby v Kč/MWh v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(11) Platba za systémové služby se nehradí za elektřinu spotřebovanou pro čerpání v přečerpávacích

vodních elektrárnách a za elektřinu dodávanou do zahraničí, s výjimkou dodávky elektřiny z elektrizační soustavy České republiky do části území jiného státu nepropojené se zahraniční elektrizační soustavou.

(12) Provozovatel distribuční soustavy hradí cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobce provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je zařízení plátce systémových služeb připojeno. Výše platby je určena součinem velikosti lokální spotřeby výrobců a ceny za systémové služby v Kč/MWh v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(13) Nejpozději do dvacátého osmého dne kalendářního měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování systémových služeb provedeno, zašle provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli přenosové soustavy konečné údaje o celkovém množství elektřiny dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci. Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje provozovatel přenosové soustavy neprodleně příslušnému provozovateli distribuční soustavy.

(14) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřina, zařazení výrobní elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě skutečnosti zjištěné v předcházejícím kalendářním roce. V případě výrobní elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku sdělí výrobce zařazení výrobní elektřiny do 30 dnů ode dne uvedení výrobní elektřiny do provozu. Zařazení do příslušné kategorie výrobců použije provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za přenos elektřiny nebo za distribuci elektřiny a za související služby od začátku 2. čtvrtletí daného roku do konce 1. čtvrtletí následujícího roku. Pokud výrobce nesdělí zařazení výrobní elektřiny do příslušné kategorie výrobců ve lhůtě podle věty první nebo věty druhé, má se za to, že se zařazení výrobní elektřiny nemění. Není-li výrobní elektřina zařazena do žádné z kategorií výrobců, považuje se za výrobní elektřinu druhé kategorie.“.

43. V § 28 odst. 1 písm. a) bodu 3, odst. 4 písm. a) a odst. 6 až 9, v § 32 odst. 5 a v § 33 odst. 2 se slovo „konečným“ zrušuje.

44. V § 28 odstavec 3 zní:

„(3) Cena podle odstavce 1 písm. a) bodu 3 není hrazena za elektřinu spotřebovanou výrobcem pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny a pro ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě.“.

45. V § 28 odst. 4 písm. c) a odst. 5 a v § 33 odst. 3 se slovo „konečnými“ zrušuje.

46. V § 28 odstavec 10 zní:

„(10) Cenu za činnost operátora trhu podle odstavce 1 písm. a) bodu 3 za lokální spotřebu výrobců hradí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy, pokud je zařízení výrobce připojeno k lokální distribuční soustavě. V případech, kdy zařízení výrobce není připojeno k lokální distribuční soustavě, hradí výrobce tuto cenu přímo provozovateli regionální distribuční soustavy.“.

47. V § 30 odst. 1 písm. b) se slovo „nebo“ zrušuje.

48. V § 30 odst. 1 se na konci písmene b) čárka nahrazuje tečkou a písmeno c) včetně poznámky pod čarou č. 23 se zrušuje.

49. V § 30 odstavec 2 zní:

„(2) Před první změnou dodavatele, a to nejpozději v termínu podle odstavce 5 písm. a), podává účastník trhu s elektřinou, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV, u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o připojení.“.

50. V § 30 odstavec 5 zní:

„(5) Před změnou dodavatele podává účastník trhu s elektřinou u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 2 této vyhlášky. Žádost podává nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 7 odst. 1 písm. d), nebo jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy. Žádost musí účastník trhu podat nejpozději

a) 8 pracovních dnů před datem, od kterého se má dodávka uskutečnit (dále jen „datum účinnosti změny dodavatele“), jedná-li se o změnu dodavatele v odběrném místě s měřením typu A nebo B, nebo

b) 17 pracovních dnů před datem účinnosti změny dodavatele, jedná-li se o změnu dodavatele v odběrném místě s měřením typu C.“.

51. V § 30 odst. 7 se číslo „2“ nahrazuje číslem „5“.

52. V § 30 odstavec 18 zní:

„(18) K datu účinnosti změny dodavatele provede provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy ode-

čet způsobem upraveným právním předpisem, který stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů¹⁾, v případě odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C stanoví stav měřicího zařízení postupem podle odstavce 19 a zjištěné údaje následně zašle operátorovi trhu. Operátor trhu tyto údaje bez zbytečného odkladu předá předchozímu dodavateli k doúčtování a vyrovnání závazků. Údaje se nezasílají v případě, že je předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, a toto odběrné místo je v systému operátora trhu zaregistrováno nově. K datu účinnosti změny dodavatele zpřístupní operátor trhu novému dodavateli v informačním systému údaje o plánované roční spotřebě elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků s měřením typu C, kterým dodává elektřinu nový dodavatel elektřiny. Po nabytí účinnosti změny dodavatele předává operátor trhu novému dodavateli údaje o skutečných množstvích elektřiny v rozsahu podle právního předpisu, který stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů¹⁾“.

53. V § 30 odst. 19 se za slova „s elektřinou k datu účinnosti změny dodavatele“ vkládají slova „a dodaným provozovateli distribuční soustavy do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele“.

54. V § 30 se za odstavec 22 vkládá nový odstavec 23, který zní:

„(23) Je-li prokázána změna zákazníka v odběrném místě, umožní provozovatel distribuční soustavy novému zákazníkovi dodávku elektřiny od zvoleného dodavatele a zároveň ukončí smlouvu o distribuci elektřiny se stávajícím dodavatelem do tohoto odběrného místa.“.

Dosavadní odstavec 23 se označuje jako odstavec 24.

55. § 30 včetně skupinového nadpisu a poznámky pod čarou č. 24 zní:

„Změna dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku

§ 30

(1) Základní změny dodavatele účastníka trhu s elektřinou jsou

- a) změna dodavatele za jiného dodavatele,
- b) změna dodavatele poslední instance za jiného dodavatele.

(2) Před první změnou dodavatele podává účastník trhu s elektřinou, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno k přenosové nebo k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV, u provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného pro-

vozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření nové smlouvy o připojení, a to nejpozději do desátého pracovního dne před datem, od kterého se má dodávka uskutečnit (dále jen „datum účinnosti změny dodavatele“).

(3) V důsledku uzavírání smlouvy o připojení podle odstavce 2 nevzniká účastník trhu s elektřinou povinnost hradit podíl na oprávněných nákladech na připojení²⁴).

(4) Postup podle odstavce 2 se nevztahuje na předávací místa vyroben elektřiny připojených do elektrizační soustavy. Dále se nevztahuje na odběrná místa zákazníků, která byla připojena k přenosové nebo distribuční soustavě po 1. lednu 2002.

(5) Před změnou dodavatele, nejpozději do desátého pracovního dne před datem účinnosti změny dodavatele, uzavřou účastník trhu s elektřinou a nový dodavatel smlouvu o dodávce elektřiny.

(6) Nejpozději do 10.00 hodin desátého pracovního dne před datem účinnosti změny dodavatele podává nový dodavatel u operátora trhu žádost o uskutečnění změny dodavatele, která obsahuje následující údaje:

- a) identifikační a registrační číslo nového dodavatele,
- b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny, datum účinnosti změny dodavatele a dobu trvání smlouvy,
- c) závazek dodavatele o převzetí odpovědnosti za odchylku účastníka trhu s elektřinou nebo souhlas subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,
- d) výčet a identifikace odběrných nebo předávacích míst.

(7) Operátor trhu umožní zasílání požadavku na změnu dodavatele v odběrném nebo předávacím místě informačním systémem operátora trhu i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné nebo předávací místo registrováno. Identifikačním údajem takového odběrného nebo předávacího místa je registrační číslo přidělené podle § 4 odst. 2. Pokud registrační číslo nebylo v odběrném nebo předávacím místě přiděleno, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.

(8) Nejpozději do termínu podle odstavce 6 podává účastník trhu s elektřinou u provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 2, nebo žádost o sjednání změny stávající smlouvy o přenosu elektřiny nebo

smlouvy o distribuci elektřiny o odběrná nebo předávací místa podle odstavce 6, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena. Žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny se nepodává, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou uzavřena. Žádost podává

- a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 7 odst. 1 písm. d), nebo
- b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(9) Operátor trhu informuje nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla podána žádost podle odstavce 6, o plánovaném uskutečnění změny dodavatele stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena. Operátor trhu předá provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli distribuční soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 6 písm. a) až d). Operátor trhu současně předá stávajícímu dodavateli a stávajícímu subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 6 písm. d).

(10) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zasílá operátorovi trhu za odběrná nebo předávací místa, u nichž má dojít ke změně dodavatele a která nejsou registrována v informačním systému operátora trhu, údaje potřebné pro jejich registraci do 12.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 9.

(11) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádosti o rozšíření stávající smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 9.

(12) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele a všechny dotčené subjekty zúčtování o výsledku posouzení žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádosti o rozšíření stávající smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny podle odstavce 11.

(13) Nový dodavatel může podat žádost o zasta-

vení změny dodavatele do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 6.

(14) Stávající dodavatel může podat žádost o pozastavení změny dodavatele do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 6, a to pouze na základě požadavku zákazníka.

²⁴⁾ § 28 odst. 2 písm. i) energetického zákona.“.

56. Za § 30 se vkládá nový § 30a, který zní:

„§ 30a

(1) Pokud do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle § 30 odst. 6 zašle nový subjekt zúčtování do systému operátora trhu nesouhlas s přiřazením odpovědnosti za odchylku v odběrném nebo předávacím místě, informuje operátor trhu stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, další dotčené subjekty zúčtování, nového dodavatele a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena, o zastavení změny dodavatele. Operátor trhu rovněž vyzve stávajícího dodavatele a stávající subjekt zúčtování k pokračování dodávek elektřiny.

(2) Operátor trhu informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, stávající subjekt zúčtování, další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena, o podání žádosti podle § 30 odst. 13 nebo 14 do 20.00 hodin pracovního dne, ve kterém byla žádost přijata. Pokud nový dodavatel podá žádost podle § 30 odst. 13, operátor trhu zastaví změnu dodavatele a vyzve stávajícího dodavatele a stávající subjekt zúčtování k pokračování dodávek elektřiny.

(3) Pokud stávající dodavatel podá žádost podle § 30 odst. 14 a nový dodavatel předloží operátorovi trhu vyjádření účastníka trhu s elektřinou, ze kterého je zřejmé, že účastník trhu s elektřinou hodlá změnit dodavatele a je si vědom všech svých práv a povinností vyplývajících z uplatnění práva na změnu dodavatele, včetně doložení způsobu zániku smluvního vztahu se stávajícím dodavatelem, a to nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne informování o plánovaném uskutečnění změny dodavatele podle § 30 odst. 9, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. V opačném případě operátor trhu změnu dodavatele zastaví a o této skutečnosti neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distri-

buční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena, a vyzve stávajícího dodavatele a stávající subjekt zúčtování k pokračování dodávek elektřiny.

(4) Po předání výzvy k pokračování dodávek elektřiny podle odstavce 1 nebo 2 stávající dodavatel a stávající subjekt zúčtování zašlou nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne informování o plánovaném uskutečnění změny dodavatele podle § 30 odst. 9 operátorovi trhu souhlas s pokračováním dodávek elektřiny. Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena, o pokračování dodávek elektřiny stávajícím dodavatelem elektřiny.

(5) Operátor trhu oznámí stávajícímu dodavateli, novému dodavateli, všem dotčeným subjektům zúčtování a provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena, registraci změny dodavatele do 8.00 hodin devátého pracovního dne ode dne informování o plánovaném uskutečnění změny dodavatele podle § 30 odst. 9.

(6) Po oznámení registrace změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu o přenosu elektřiny nebo smlouvu o distribuci elektřiny nebo sjednává změnu smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny zahrnující odběrná nebo předávací místa podle § 30 odst. 6. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele ukončení přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny do odběrného místa zákazníka sjednané se stávajícím dodavatelem.

(7) Změna dodavatele se považuje za uskutečněnou k první obchodní hodině data účinnosti změny dodavatele.

(8) Operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší všechna jednotlivá přiřazení odběrného nebo předávacího místa těm dodavatelům, jejichž období dodávky jsou přiřazením odběrného nebo předávacího místa novému dodavateli dotčena.

(9) K datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování provede provozovatel přenosové soustavy nebo příslušný provozovatel distribuční soustavy odečet způsobem upraveným právním předpisem, který stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů¹⁾, v případě odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C stanoví stav měřícího zařízení postupem podle odstavce 10 a zjištěné údaje

následně zašle operátorovi trhu. Operátor trhu tyto údaje bez zbytečného odkladu předá předchozímu dodavateli k doúčtování a vyrovnání závazků. Údaje se nezasílají v případě, že je předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, a toto odběrné místo je v systému operátora trhu zaregistrováno nově. K datu účinnosti změny dodavatele zpřístupní operátor trhu novému dodavateli v informačním systému údaje o plánované roční spotřebě elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků s měřením typu C, kterým bude nový dodavatel dodávat elektřinu. Po nabytí účinnosti změny dodavatele předává operátor trhu novému dodavateli údaje o skutečných množstvích elektřiny v rozsahu podle právního předpisu, který stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů¹).

(10) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování nebo odhadem stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování s využitím přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených novým dodavatelem nebo účastníkem trhu s elektřinou k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování a dodaným provozovateli distribuční soustavy do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování.

(11) Komunikace mezi operátorem trhu a účastníky trhu s elektřinou v rámci procesu změny dodavatele probíhá formou elektronických zpráv v komunikačním prostředí definovaném operátorem trhu. Zprávy jsou účastníkovi trhu s elektřinou zasílány ve formátu definovaném operátorem trhu.

(12) Pokud podají 2 účastníci trhu s elektřinou žádost o změnu dodavatele se shodným požadovaným datem účinnosti změny dodavatele na totéž odběrné nebo předávací místo, postupuje se při změně dodavatele podle té žádosti, která byla přijata operátorem trhu jako první.

(13) V případě, že dojde k doložené změně zákazníka v odběrném místě, umožní provozovatel distribuční soustavy tomuto novému zákazníkovi dodávku elektřiny od zvoleného dodavatele a zároveň ukončí smlouvu o distribuci elektřiny se stávajícím dodavatelem elektřiny do příslušného odběrného místa.

(14) Má-li dojít ke změně počtu dodavatelů, pře-

chodu zákazníka z jednoho odběrného místa do jiného odběrného místa v jiné distribuční soustavě, změně zákazníka v odběrném místě, kdy si nový zákazník vybere jiného dodavatele než toho, který dodával do tohoto odběrného místa, změně dodavatele v předávacím místě výroby, zahájení dodávky elektřiny do nového odběrného místa, zahájení dodávky elektřiny po neoprávněném odběru nebo po neoprávněné distribuci elektřiny a v případě úpravy platnosti smlouvy podle § 7 odst. 1 písm. a) a d) stávajícím dodavatelem, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.“.

57. § 31 včetně nadpisu zní:

„§ 31

Dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance

(1) Rozhodne-li Úřad o zrušení licence účastníka trhu s elektřinou na obchod s elektřinou nebo výrobu elektřiny, uvědomí o této skutečnosti bezodkladně operátora trhu. Operátor trhu na základě informace Úřadu zajistí, aby dotčenému účastníkovi trhu s elektřinou, je-li subjektem zúčtování, byla od dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na jím organizovaných trzích s elektřinou.

(2) Pokud je dodavateli nebo subjektu zúčtování, který za dodavatele převzal odpovědnost za odchylku, znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele distribučních soustav, příslušné dodavatele a výrobce elektřiny a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu současně poskytne dodavateli poslední instance seznamy zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, s uvedením jejich identifikačních údajů, výčtu jejich odběrných nebo předávacích míst s uvedením registračních čísel.

(3) Na základě informace podle odstavce 2 mohou dodavatelé a výrobci, kteří přenesli odpovědnost za odchylku na subjekt zúčtování, jemuž nebyly zaregistrovány údaje o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo mu byla znemožněna účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, do 24.00 hodin dne, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(4) Na základě informace podle odstavce 2 mohou účastníci trhu s elektřinou, kteří mají vlastní nebo přenesenou odpovědnost za odchylku, podat v součinnosti se zákazníkem, kterému má být zahájena dodávka elektřiny podle odstavce 2, do 24.00 hodin dne, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele. Pro zrychlenou změnu dodavatele se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(5) Je-li podána žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 3 nebo žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 4 a provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele odsouhlasí do 10.00 hodin druhého pracovního dne následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2. V případě, že informace podle odstavce 2 je zveřejněna den před dnem pracovního volna, pracovního klidu nebo státního svátku a provozovatel příslušné distribuční soustavy požadovanou změnu odsouhlasí do 10.00 hodin prvního pracovního dne, který následuje po dni pracovního volna, pracovního klidu nebo státního svátku, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2.

(6) Nedojde-li k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 3 nebo nedojde-li ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 4, je od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, do odběrného místa zákazníka zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance.

(7) Dodavatel poslední instance zašle dotčeným zákazníkům podle odstavce 6 do 2 pracovních dnů po zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance zprávu, která obsahuje:

- a) oznámení o zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a jejím důvodu,
- b) oznámení o výši regulované ceny za dodávku elektřiny dodavatelem poslední instance nebo o způsobu jejího stanovení,
- c) oznámení o podmínkách dodávek elektřiny dodavatelem poslední instance, mezi něž patří zejména podmínky týkající se změny dodavatele poslední instance za jiného dodavatele a podmínky úhrad záloh a plateb za dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,
- d) upozornění na skutečnost, že dodávka elektřiny

dodavatelem poslední instance může trvat nejdéle 6 měsíců.

(8) Postup pro uskutečnění změny dodavatele za dodavatele poslední instance je následující:

- a) v případě původně uzavřené smlouvy podle § 7 odst. 1 písm. d) uzavírá dodavatel poslední instance s provozovatelem distribuční soustavy novou smlouvu o distribuci elektřiny,
- b) k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance provede provozovatel distribuční soustavy odečet odběrných míst s měřením typu A nebo B, v případě odběrných míst s měřením typu C stanoví stav měřicího zařízení postupem podle písmene c) a zjištěné údaje, nebyl-li předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě jsou odběrná místa připojena, zašle operátorovi trhu; operátor trhu tyto údaje bez zbytečného odkladu zašle předchozímu dodavateli k doúčtování a vyrovnaní a zároveň zpřístupní dodavateli poslední instance údaje o skutečných množstvích elektřiny odebraných v dotčených odběrných místech v uplynulém kalendářním roce před zahájením dodávky poslední instance; po nabytí účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance předává operátor trhu údaje o skutečných množstvích elektřiny dodavateli poslední instance,
- c) stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance nebo odhadem stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance na základě přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených dodavatelem poslední instance nebo účastníkem trhu s elektřinou k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance a dodaným provozovatelem distribuční soustavy do 5 pracovních dnů od data zahájení dodávek dodavatelem poslední instance; takto stanovené hodnoty předává operátorovi trhu do 15 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance.“.

58. V § 31a odst. 1 písm. a) se slova „nebo podle § 7 odst. 1 písm. a) bodu 2“ zrušují.

59. V § 32 odst. 3 se věta třetí zrušuje.

60. V § 32 odst. 4 se věta druhá zrušuje.

61. V § 32 se odstavec 6 zrušuje.

Dosavadní odstavce 7 až 11 se označují jako odstavce 6 až 10.

62. V § 32 odst. 6 písmeno a) zní:

„a) cenu provozovatele regionální distribuční soustavy za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi nad 1 kV, nebo cenu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi do 1 kV včetně,“.

63. V § 32 odst. 6 písm. b) se slova „nad 1 kV“ zrušují.

64. V § 32 se za odstavec 8 vkládá nový odstavec 9, který zní:

„(9) Účastník trhu s elektřinou může v kalendářním roce provozovateli distribuční soustavy zaslat maximálně 10 samoodečtů s výjimkou samoodečtu provedeného k poslednímu dni kalendářního roku. Zašle-li účastník trhu s elektřinou provozovateli distribuční soustavy samoodečty k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 30 kalendářních dnů po jejich provedení, provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich zaslání. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, zahrne do údajů potřebných k vyúčtování plateb podle odstavce 2.“.

Dosavadní odstavce 9 a 10 se označují jako odstavce 10 a 11.

65. V § 32 odstavec 10 zní:

„(10) Zašle-li účastník trhu s elektřinou před obdržení vyúčtování dodávky elektřiny zahrnující poslední den kalendářního roku provozovateli distribuční soustavy samoodečty provedené k poslednímu dni kalendářního roku, nejpozději však do 30 kalendářních dnů po jejich provedení, provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich zaslání. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, se použijí při fakturaci distribuce elektřiny s výjimkou případu, kdy provozovatel distribuční soustavy provede do jednoho měsíce po ukončení kalendářního roku řádný nebo mimořádný odečet.“.

66. V § 32 se doplňují odstavce 12, 13 a 14, které znějí:

„(12) V případě odečtu spotřeby elektřiny podle § 18 odst. 15 zašle provozovatel distribuční soustavy údaje o spotřebě elektřiny operátorovi trhu, který tyto údaje neprodleně předá dodavateli.

(13) Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a který v průběhu kalendářního měsíce změnil dodavatele, nebo kterému je v průběhu kalendářního měsíce zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku změny dodavatele nebo zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance k celkovému počtu dní kalendářního měsíce.

(14) Provozovatel distribuční soustavy účtuje výrobci elektřiny, jehož výroba je připojena k síti nízkého napětí, ceny za systémové služby, ceny za činnosti operátora trhu a ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny alespoň jednou za rok.“.

67. V § 34 odst. 1 se číslo „5“ nahrazuje číslem „4“.

68. V § 34 odst. 3 se poslední věta nahrazuje větou „Není-li v případě odběrných míst zákazníků z důvodů hodných zvláštního zřetele možné provést přerušení dodávek elektřiny v požadovaném termínu, informuje provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti dodavatele, který žádal o přerušení dodávek elektřiny, a provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 3 pracovních dnů od termínu uvedeného v žádosti.“.

69. V § 34 odst. 5 větě první se za slova „z důvodu“ vkládají slova „neoprávněného odběru elektřiny nebo“.

70. V příloze č. 3 odstavci 1 se číslo „50“ nahrazuje číslem „100“.

71. V příloze č. 4a se slovo „koneční“ zrušuje.

72. Příloha č. 5 včetně nadpisu zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou kladnou regulační energii anebo elektřinu obstaranou ze zahraničí podle § 24 odst. 2 je

- a) pro dodávku elektřiny podle § 24 odst. 2 písm. a) a c) rovna nabídkové ceně kladné regulační energie dodané na blocích poskytujících podpůrné služby nebo opatřené ze zahraničí (dále jen „aktivovaná kladná regulační energie“),
- b) pro dodávku elektřiny podle § 24 odst. 2 písm. b) rovna
 - 1. vyšší z cen; nabídková cena sjednaná na vyrovnávacím trhu nebo vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka záporná,
 - 2. nabídkové ceně, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka kladná.

(2) Cena za dodanou zápornou regulační energii nebo elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy ze zahraničí podle § 24 odst. 2 je

- a) pro dodávku elektřiny podle § 24 odst. 2 písm. a) a c) rovna nabídkové ceně záporné regulační energie dodané na blocích poskytujících podpůrné služby nebo opatřené ze zahraničí (dále jen „aktivovaná záporná regulační energie“),
- b) pro dodávku elektřiny podle § 24 odst. 2 písm. b) rovna
 - 1. nižší z cen; nabídková cena sjednaná na vyrovnávacím trhu nebo vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka kladná,
 - 2. nabídkové ceně, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka záporná.

(3) Cena kladné i záporné regulační energie dodané bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci nebo sdruženou podpůrnou službu z Vltavské kaskády, se stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu.

(4) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu odchylky takto:

- a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší nabídková cena elektřiny podle § 24 odst. 2 dodaná v této obchodní hodině a uhrazená operátorem trhu poskytovateli elektřiny; je-li takto stanovená cena nižší než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 24 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,
- b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší nabídková cena elektřiny podle § 24 odst. 2 dodaná v této obchodní hodině pro vyrovnání kladné systémové odchylky a uhrazená operátorem trhu poskytovateli elektřiny; je-li takto stanovená cena nižší než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 24 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(5) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu protiodchylky jako 0,9násobek zúčtovací ceny odchylky.“

73. V příloze č. 5 odstavec 5 zní:

„(5) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu protiodchylky takto:

- a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie (včetně vyrovnávacího trhu); nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 24 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,
- b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie včetně vyrovnávacího trhu; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 24 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.“

74. Příloha č. 5a zní:

„Příloha č. 5a k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

Měsíční výkaz**o spotřebě elektřiny výrobce****za měsíc/rok:****název výroby¹⁾:**

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:**Identifikační číslo:****Adresa výroby¹⁾:****Číslo licence:**

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc	Od počátku roku
1	Instalovaný elektrický výkon	MW		X
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh		
3	Technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh		
4	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce ⁴⁾	MWh		
5	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh		
6	Dodávka elektřiny výrobce do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy ⁴⁾	MWh		
7	Odběr elektřiny výrobce z přenosové nebo distribuční soustavy (v předávacím místě)	MWh		
8	Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení	-		
9	Napětí v předávacím místě	kV		

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V dne

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

Poznámky:

- 1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobně.
- 3) Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měření instalováno na jejich primární straně.
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny.
- 5) Kontroly správnosti vyplnění výkazu jsou
 $2 + 7 = 3 + 4 + 6$,
 $5 \leq 2 - 3$,
 $4 \geq 5$,
kde čísla jsou čísla řádků údajů z tabulky této přílohy.“.

75. Za přílohu č. 5a se vkládá nová příloha č. 5b,
která zní:

„Příloha č. 5b k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz

o spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok:

název lokální distribuční soustavy¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy:

Identifikační číslo:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc	Od počátku roku
1	Odběr elektřiny z propojené distribuční soustavy	MWh		
2	Dodávka elektřiny do propojené distribuční soustavy	MWh		
3	Celková dodávka elektřiny výrobců, jejichž zařízení jsou připojena do lokální distribuční soustavy, do této soustavy	MWh		
4	Celkový odběr elektřiny výrobců, jejichž zařízení jsou připojena do lokální distribuční soustavy, z této soustavy			
5	Celková konečná spotřeba elektřiny v lokální distribuční soustavě ²⁾	MWh		
6	Z toho celková lokální spotřeba výrobců elektřiny spotřebovaná v lokální distribuční soustavě mimo areály výroben	MWh		
7	Z toho celková lokální spotřeba výrobců elektřiny spotřebovaná v areálech výroben	MWh		
8	Ztráty elektřiny v lokální distribuční soustavě	MWh		
9	Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení k nadřazené soustavě	kV		
10	Napětí v předávacím místě s nadřazenou soustavou	-		

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení provozovatele lokální
distribuční soustavy/

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za provozovatele
lokální distribuční soustavy

Podpis

Poznámky:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.
- 2) Do celkové konečné spotřeby elektřiny v lokální distribuční soustavě není zahrnut celkový odběr elektřiny výrobců, jejichž zařízení jsou připojena do lokální distribuční soustavy (řádek 4).
- 3) Kontrola správnosti vyplnění výkazu je: $1 + 3 = 2 + 4 + 5 + 8$, kde čísla jsou čísla řádků údajů z tabulky této přílohy.“.

76. Příloha č. 6 zní:

„Příloha č. 6 k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz

o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů

za měsíc/rok:

název výrobní¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo:

Adresa výrobní¹⁾:

Číslo licence:

Druh obnovitelného zdroje:

Datum uvedení do provozu:

Kategorie biomasy:²⁾

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc	Od počátku roku
1	Instalovaný elektrický výkon	MW		X
2	Svorková výroba elektřiny ^{3), 4)}	MWh		

3	Technologická vlastní spotřeba elektřiny ^{3), 5)}	MWh		
4	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce ⁷⁾	MWh		
5	Z toho ostatní vlastní spotřeba elektřiny ^{3), 6)}	MWh		
6	Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy v režimu bonusů ³⁾	MWh		
7	Dodávka elektřiny do regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy v režimu výkupních cen ³⁾	MWh		
8	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy (v předávacím místě)	MWh		
9	Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení	-		
10	Množství elektřiny, na které je nárokovan bonus	MWh		
11	Celková nárokovaná částka (zelené bonusy)	Kč		
12	Celková nárokovaná částka (výkupní ceny)	Kč		
13	Napětí v předávacím místě	kV		

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

 Jméno a příjmení výrobce/
 Jméno a příjmení osoby nebo osob
 oprávněných jednat za výrobce

 Podpis

Poznámky:

- 1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Vyplnění je požadováno pro energetické využití čisté biomasy. V případě čistého spalování biomasy se uvádí všechny kategorie biomasy podle vyhlášky č. 502/2005 Sb., o stanovení způsobu vykazování množství elektřiny při společném spalování biomasy a neobnovitelného zdroje.
- 3) V případě spalování více kategorií biomasy v příslušném kalendářním měsíci se uvádí podrobně strukturu výroby, resp. spotřeby a dodávky s členěním na jednotlivé kategorie biomasy podle vyhlášky č. 502/2005 Sb., o stanovení způsobu vykazování množství elektřiny při společném spalování biomasy a neobnovitelného zdroje.
- 4) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobě.
- 5) Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měření instalováno na jejich primární straně.
- 6) Elektřina z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje právo na úhradu zeleného bonusu podle § 4 odst. 16 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), jež je účelně využita výrobcem nebo jinou fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 7) Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce – konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu.
- 8) Kontroly správnosti vyplnění výkazu jsou: $2 + 8 = 3 + 4 + 6 + 7$, $10 \leq 5 + 6$, kde čísla jsou čísla řádků údajů z tabulky této přílohy.“.

77. Za přílohu č. 6 se vkládá nová příloha č. 6a,
která zní:

„Příloha č. 6a k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

Vzor

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech vn a vvn

Provozovatel distribuční soustavy

Obch. firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel

Obch. firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř.	EAN	Zákazník ¹⁾	Adresa/ umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce	Požadovaný termín ukončení distribuce	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný příkon [MW]	Rezervovaná kapacita [MW]					Zařazení do reg. stupňů							Stav OP ⁴⁾	Transformátor ⁵⁾ /tranzistor ⁶⁾	Poznámka	
									Roční	Leden	Únor	Březen	...	Prošinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 [kW]	7 [hod]				Kontakt pro reg. stupně ³⁾
1.																								
2.																								
...																								
n																								

Poznámky:

- 1) Uvede se obchodní firma nebo název zákazníka, IČ, fakturační adresa (je-li sjednána), jméno, popř. jména, příjmení, telefonní číslo a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se obec/město, ulice, číslo popisné/orientační. Není-li možné uvést číslo popisné/orientační, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvedou se jméno, popř. jména, příjmení, telefonní číslo a emailová adresa osoby oprávněné jednat za zákazníka ve věcech vyhlášení stavu nouze nebo činnostech.
- 4) Uvede se 0) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy
1) jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka
2) jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
3) jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě
4) jedná-li se o případ ztráty zákazníka
5) jedná-li se o případ získání zákazníka
6) jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě.
- 5) Uvede se, zda-li je zákazník vlastním transformátorem (trafostance) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostance). Je-li zákazník nájemcem transformátoru (trafostance), uvede se rovněž výše nájemného za užívání transformátoru (trafostance).

Vzor

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn

Provozovatel distribuční soustavy

Provozovatel distribuční soustavy
Obch. firma:

IC

İç

Sídlo:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Kontaktní údaje:

[illegible]

Poznámky:

- 1) Uvede se jméno zákazníků nebo název firmy, datum narození nebo IČ, fakturační adresa (je-li sjednána), telefonní číslo a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena)
- 2) Uvede se obec/město, ulice, číslo popisné/orientační. Není-li možné uvést číslo popisné/orientační, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se 0. Jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy
 1. jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka
 2. jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 3. jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě
 4. jedná-li se o případ ztráty zákazníka
 5. jedná-li se o případ získání zákazníka
 6. jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě⁴⁴.

Čl. II
Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2010, s výjimkou bodů 12, 30 a 32, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2010, a bodů 55, 56 a 73, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2011.

Předseda:

Ing. **Fířt** v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 287, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, fax: 519 321 417, e-mail: sbirky@moraviapress.cz. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2010 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 516 205 175, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 175, faxové objednávky – 519 321 417, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbicková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953, tel.: 312 248 323; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Štursova 10, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most:** Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3, Knihkupectví SEVT, a. s., Ostružnická 10; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice:** Ing. Kuččík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Typos, tiskařské závody s. r. o., Úslavská 2, EDICUM, Bačická 15, Technické normy, Na Roudné 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Poříčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 4:** SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17, PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 8:** Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 224 813 548; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po – pá 7 – 12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@abonent.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Přerov:** Odborné knihkupectví, Bartošova 9, Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel./fax: 352 605 959; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Zavadilská 786; **Teplice:** Knihkupectví L&N, Kapelní 4; **Ústí nad Labem:** PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029, Kartoony, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec:** Simona Novotná, Brázda-prodejna u pivovaru, Žižkovo nám. 76, Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od za evidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. čísle 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.