

404

VYHLÁŠKA

ze dne 27. září 2005

o náležitostech a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidlech
pro sestavování regulačních výkazů

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle čl. II bodu 18 zákona č. 670/2004 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, k provedení § 20 odst. 7 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. 151/2002 Sb., zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 309/2002 Sb., zákona č. 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb. a zákona č. 670/2004 Sb., (dále jen „zákon“):

§ 1

Členění a náležitosti regulačních výkazů

(1) Regulační výkazy se člení na výkazy:

- a) aktiv,
- b) aktiv a pasiv,
- c) hospodářského výsledku,
- d) nákladů,
- e) plánu investic,
- f) bilanční,
- g) technické,
- h) tarifních statistik,
- i) provozně technické,
- j) technické a kalkulačního vzorce ceny tepelné energie,
- k) pomocné.

(2) Seznam regulačních výkazů je uveden v příloze č. 1.

(3) Regulační výkazy se označují číslem skupiny podle jednotlivých licencovaných činností. Skupiny podle jednotlivých licencovaných činností jsou:

- a) skupina 11 – výroba elektřiny; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 2,
- b) skupina 12 – distribuce elektřiny; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 3,
- c) skupina 13 – přenos elektřiny; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 4,
- d) skupina 14 – obchod s elektřinou; náležitosti a čle-

nění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 5,

- e) skupina 15 – činnosti operátora trhu s elektřinou,
- f) skupina 22 – distribuce plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 6,
- g) skupina 23 – přeprava plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 7,
- h) skupina 24 – obchod s plynem; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 8,
- i) skupina 25 – uskladňování plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 9,
- j) skupina 31 – výroba tepelné energie; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v přílohách č. 10 a 11,
- k) skupina 32 – rozvod tepelné energie; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v přílohách č. 10 a 11,

(4) Každý držitel licence předkládá přílohu k regulačním výkazům v rozsahu přílohy č. 12.

(5) Regulační výkazy se zpracovávají za uplynulý kalendářní rok, popřípadě za část kalendářního roku. Regulační výkazy se zpracovávají i jako plán za regulovaný rok popřípadě jako plán za regulační období, s výjimkou držitelů licence skupin 11, 25, 31 a 32.

§ 2

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů

(1) Sestavování regulačních výkazů je prováděno držitelem licence na:

- a) přenos elektřiny za přenos elektřiny, obchod se systémovými a podpůrnými službami, aukce na přeshraničních profilech (dále jen „aukce“), účast v mechanismu kompenzace mezi provozovateli přenosových soustav případně další činnosti v rámci licence a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- b) distribuci elektřiny za distribuci elektřiny a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,

- c) obchod s elektřinou za obchod s elektřinou, činnost dodavatele poslední instance a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- d) přepravu plynu za přepravu plynu v tranzitním systému, přepravu plynu ve vnitrostátním systému a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- e) distribuci plynu za distribuci plynu a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- f) obchod s plynem za obchod s plynem, činnost dodavatele poslední instance a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- g) uskladňování plynu za uskladňování plynu a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence podle zákona,
- h) výrobu tepelné energie nebo na rozvod tepelné energie za činnosti výroba a rozvod tepelné energie.

(2) Oddělená evidence nákladů, výnosů a aktiv je vedena v souladu s Českými účetními standardy podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

§ 3

Výkazy aktiv

(1) Ve výkazech aktiv se vykazuje majetek držitele licence. Majetek držitele licence skupiny 12 je vykázován podle napěťových úrovní a majetek držitele licence skupiny 22 podle typů sítě tak, aby toto přiřazení objektivně vyjadřovalo využití majetku pro danou napěťovou úroveň nebo typ sítě.

(2) Výkazy aktiv se označují písmenem A.

(3) Provozními aktivy se pro účely této vyhlášky rozumí dlouhodobý majetek nezbytný k zajištění příslušné licencované činnosti snížený o:

- a) nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek,
- b) poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek,
- c) nedokončený dlouhodobý hmotný majetek,
- d) poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek,
- e) oceňovací rozdíl k nabytému majetku,
- f) dlouhodobý finanční majetek.

(4) Provozní aktiva jsou dále zvýšena o hodnotu předmětů pořízených formou finančního leasingu. Za-

řazení hodnoty předmětu pořízeného formou finančního leasingu je provedeno v souladu s Mezinárodními účetními standardy podle přímo použitelného předpisu Evropských společenství²⁾.

(5) Výkazy aktiv obsahují provozní aktiva a ostatní dlouhodobý majetek a jsou vykazovány v

- a) účetní pořizovací ceně,
- b) účetní zůstatkové ceně.

§ 4

Výkazy aktiv a pasiv

(1) Výkazy aktiv a pasiv zahrnují údaje o majetku a jiných aktivech, závazcích a jiných pasivech podle zvláštního právního předpisu¹⁾. Výkaz je držitelem licence skupiny 31 nebo 32 sestavován samostatně za licencované činnosti výroba tepelné energie nebo rozvod tepelné energie a činnost výroba a rozvod tepelné energie, která není vykonávána na základě licence podle zákona (dále jen „nelicencovaná činnost výroba a rozvod tepelné energie“) a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence.

(2) Výkazy aktiv a pasiv se označují písmeny AP.

(3) Výkazy aktiv a pasiv obsahují provozní aktiva nezbytná k zajištění činností uvedených v odstavci 1, která jsou vykazována obdobně jako provozní aktiva podle § 4 odst. 3 a 5.

§ 5

Výkazy hospodářského výsledku

(1) Výkazy hospodářského výsledku obsahují výnosy a náklady držitele licence za jednotlivé činnosti podle § 2 odst. 3.

(2) Výkazy hospodářského výsledku se označují písmeny HV.

(3) Výnosy držitele licence se pro účely této vyhlášky rozumí tržby za danou licencovanou činnost a ostatní výnosy plynoucí z dané licencované činnosti podle zvláštního předpisu¹⁾.

(4) Povolenými náklady u licencí skupin 12 až 14 a 22 až 25 se rozumí pro účely této vyhlášky náklady k zajištění dané licencované činnosti účtované podle zvláštního právního předpisu¹⁾ po odečtení nepovolených nákladů.

(5) Nepovolenými náklady se u licencí skupin 12 až 14 a 22 až 25 rozumí pro účely této vyhlášky náklady, které nelze uznat za výdaje (náklady) k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zvláštního právního

¹⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Nařízení (ES) č. 1606/2002 Evropského parlamentu a Rady ze dne 19. července 2002 o používání Mezinárodních účetních standardů.

předpisu³), finanční náklady, mimořádné náklady, časově rozlišené splátky finančního leasingu, daň z příjmu, náklady na tvorbu a čerpání rezerv, zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu.

(6) U licencí skupin 12 až 13, 22 a 23 lze po předložení žádosti držitele licence uznat část finančních nákladů nezbytných k zajištění dané licencované činnosti, týkající se bankovních poplatků a pojištění majetku a odpovědnosti za škody.

§ 6

Výkazy nákladů

(1) Výkazy nákladů obsahují povolené náklady licencovaných činností, a to v členění podle typů výroben u výroby elektřiny a výroby tepelné energie, podle typů paliva u výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, podle typu činností a typů technologie u přenosu elektřiny, podle jednotlivých napěťových úrovní a typů technologie u distribuce elektřiny, podle typů sítí a typů technologie u distribuce plynu.

(2) Výkazy nákladů se označují písmenem N.

§ 7

Výkazy plánu investic

(1) Ve výkazech plánu investic se vykazují investiční výdaje držitele licence a související technické údaje.

(2) Výkazy plánu investic se označují písmenem I.

§ 8

Výkazy bilanční

(1) V bilančních výkazech se vyazuje bilance množství energií v členění na část zdrojů a část spotřeby pro danou část elektroenergetického systému, na jehož provoz byla udělena licence skupiny 12 nebo 13. Bilanční výkazy dále zahrnují maxima výkonů na rozhraní různých částí elektroenergetického systému, provozovaných různými držiteli licence.

(2) V bilančních výkazech držitele licence skupiny 22 nebo 24 se vykazují bilance množství zemního plynu, denní maximum distribuce nebo dodávky zemního plynu v členění na část zdrojů a část spotřeby.

(3) Bilanční výkazy se označují písmenem B.

§ 9

Výkazy technické

(1) V technických výkazech držitele licence skupiny 12 nebo 13 se vykazují následující kategorie údajů:

- a) údaje související s podporou zdrojů v souladu se zvláštními právními předpisy⁴),
- b) údaje o podpůrných a systémových službách souvisejících se zajištěním stability provozu elektroenergetického systému.

(2) V technických výkazech držitele licence skupin 22 až 24 se vykazují následující kategorie údajů:

- a) množství nakupovaného, přepravovaného, uskladňovaného nebo distribuovaného zemního plynu,
- b) denní maximum dodávky zemního plynu,
- c) údaje pro stanovení ceny za distribuci.

(3) V technických výkazech držitele licence skupiny 31 nebo 32 se vykazují údaje za příslušnou licencovanou činnost a nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence. Výkazy obsahují následující základní kategorie údajů:

- a) bilance výroby,
- b) bilance rozvodu.

(4) Technické výkazy se označují písmenem D.

§ 10

Výkazy tarifních statistik

(1) Ve výkazech tarifních statistik držitele licence skupin 12 a 14 se vykazují:

- a) pro odběr z napěťové hladiny velmi vysokého napětí a vysokého napětí údaje o rezervaci kapacity a spotřebě elektřiny konečných zákazníků včetně tržeb držitele licence za danou licencovanou činnost,
- b) pro odběr z napěťové hladiny nízkého napětí údaje o rezervovaném příkonu a spotřebě elektřiny konečných zákazníků včetně tržeb držitele licence za danou licencovanou činnost.

(2) Ve výkazech tarifních statistik držitele licence skupin 22 a 24 se vykazují údaje o:

- a) prodaném nebo distribuovaném množství zemního plynu,
- b) denním maximu a počtu odběrných míst,
- c) statistice parametrů pro stanovení ceny energie zemního plynu.

(3) Výkazy tarifních statistik se označují písmenem T.

§ 11

Výkazy provozně technické

(1) V provozně technických výkazech držitelů li-

³) Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

⁴) Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).
§ 32 odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

cence skupin 11 až 14 se vykazují údaje o provozu jednotlivých částí elektroenergetického systému.

(2) V provozně technických výkazech se vykazují následující kategorie údajů:

- a) údaje o jednotlivých zařízeních, provozních údlostech a hodnocení provozu elektrizační soustavy,
- b) údaje pro sestavení bilance elektřiny elektrizační soustavy,
- c) údaje pro sestavení bilancí výkonu.

(3) Provozně technické výkazy se označují písmeny ERÚ, VD nebo VA.

§ 12

Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie

(1) Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie vyplňuje držitel licence skupiny 31 nebo 32. Údaje za příslušnou licencovanou činnost a za nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie uvede samostatně pro každou cenovou lokalitu.

(2) V technickém výkaze a kalkulačním vzorci ceny tepelné energie se vykazují následující kategorie údajů:

- a) bilance výroby,
- b) bilance rozvodu,
- c) přehled zdrojů v cenové lokalitě,
- d) údaje o domovních kotelnách,
- e) kalkulační vzorec ceny tepelné energie.

(3) Ekonomicky oprávněné náklady, vnitropodnikové výnosy a tržby jsou uvedeny držitelem licence souhrnně za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a za nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie. Ekonomicky oprávněné náklady jsou vymezeny v příloze č. 11.

(4) Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie se označuje písmeny DK.

§ 13

Způsob předkládání regulačních výkazů

(1) Regulační výkazy jsou předkládány držitelem licence v termínech uvedených v příloze č. 1.

(2) Forma a způsob předkládání regulačních výkazů je uvedena v příloze č. 1.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy,

který používá ceny provozovatele regionální distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu⁵⁾, nepředkládá regulační výkazy podle odstavce 1, s výjimkou výkazů uvedených v příloze č. 3.

(4) Držitel licence skupiny 14, který nevykonává činnost dodavatele poslední instance, nepředkládá regulační výkazy podle odstavce 1, s výjimkou výkazů uvedených v příloze č. 5.

(5) Držitel licence skupiny 24, který nevykonává činnost dodavatele poslední instance a nezajišťuje dodávku chráněným zákazníkům, nepředkládá regulační výkazy podle odstavce 1, s výjimkou výkazů uvedených v příloze č. 8.

(6) Držitel licence, který nevede účetnictví v plném rozsahu podle zvláštního právního předpisu¹⁾, nepředkládá regulační výkazy podle odstavce 1, s výjimkou držitele licence skupiny 31 nebo 32.

§ 14

Přechodná ustanovení

Poprvé předkládá držitel licence regulační výkazy podle této vyhlášky za rok 2006. Držitel licence skupiny 31 nebo 32 předkládá regulační výkazy podle této vyhlášky již za rok 2005, držitelé ostatních licencí předloží regulační výkazy za rok 2005 podle dosavadního právního předpisu.

§ 15

Zrušující ustanovení

Zrušuje se:

1. Vyhláška č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice.
2. Vyhláška č. 74/2003 Sb., kterou se mění vyhláška č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice.

§ 16

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2006.

Předseda:

Ing. Fířt v. r.

⁵⁾ Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění pozdějších předpisů.

Seznam regulačních výkazů

(1) Účetní závěrka s přílohou – výkaz zisků a ztrát, rozvaha a výkaz peněžních toků, termín odevzdání pro jednotlivé držitele do 30. dubna následujícího kalendářního roku za předcházející účetní období.

(2) Regulační výkazy

držitel licence	označení výkazu	název výkazu	termín odevzdání	forma předložení	
11	VD 1-12	Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny v parních a spalovacích elektrárnách	15. ledna, 15. dubna, 15. července, 15. října	Elektronicky nebo písemně	
	VD 2-12	Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny ve vodních elektrárnách	15. ledna., 15. dubna, 15. července, 15. října	Elektronicky nebo písemně	
	VA 1-12	Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny v elektrárnách s alternativními zdroji	15. ledna, 15. dubna, 15. července, 15. října	Elektronicky nebo písemně	
	ERÚ 1-12	Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny	15. kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky nebo písemně	
	11-N	Výkaz nákladů - výroba elektřiny ve výrobnách využívajících obnovitelné zdroje		30. dubna	Elektronicky nebo písemně

12	12-A	Výkaz aktiv		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-HV	Výkaz hospodářského výsledku		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-N1	Výkaz nákladů		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-N2	Výkaz –nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-I	Výkaz plánu investic		30. dubna.	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-B1	Roční bilance elektrárny provozovatele distribuční soustavy		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-B2a), b)	Výkazy maxim výkonů		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	12-D1	<ul style="list-style-type: none"> ➤ a) výkaz podporovaných zdrojů – technické údaje ➤ b) výkaz podporovaných zdrojů – výše vyplacené podpory 		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

12-D1 podklady	Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
12-D2 podklady	Výkaz podpory druhotných zdrojů	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
12-T1a)	Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
12-T1a) podklady	Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN (dle jednotlivých měsíců)	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
12-T1b), c)	Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN b) maloobdob podnikatelů, c) maloobdob obyvatelstva	30. dubna, 15. července	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
ERÚ 1-12	Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny	20. kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky nebo písemně
ERÚ 2-01	Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě ČR	15. února	Elektronicky nebo písemně
MZ 1-12	Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy	20. kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky nebo písemně
	Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy ČR	31. května, 30. září	Elektronicky nebo písemně

13	13-A	Výkaz aktiv	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-HV		Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-N		Výkaz nákladů	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-I		Výkaz plánu investic	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-B1		Roční bilance elektriny provozovatele přenosové soustavy	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-B2		<ul style="list-style-type: none"> ➤ a) měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní přenosové soustavy/110 kV, ➤ b) měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků z přenosové soustavy, ➤ c) měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávací vodní elektrárny 	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
13-D1		<ul style="list-style-type: none"> ➤ a) výkaz podporovaných zdrojů – technické údaje ➤ b) výkaz podporovaných zdrojů – výše vyplacené podpory 	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

	13-D1 podklady	Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané statutárním orgánem
	13-D2 podklady	Výkaz podpory druhotných zdrojů	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	13-D3	Výkaz podpůrných a systémových služeb	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	ERÚ 1-12	Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny	15. kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky nebo písemně
	ERÚ 2-01	Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě ČR	15. února	Elektronicky nebo písemně
		Podklady pro vyhotovení schémat sítí ES ČR	31. května, 30.září	Elektronicky nebo písemně
14	14-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	14-T1a)	Roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN v režimu dodávky poslední instance	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	14-T1b), c)	Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN v režimu dodávky poslední instance b) maloobdobí podnikatelů, c) maloobdobí obyvatelstva.	30. dubna, 15. července	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

	ERÚ 2-12	Měsíční výkaz o dovozu, vývozu, nákupu a prodeji elektřiny	15. kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky nebo písemně
22	22-A	Výkaz aktiv	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-N	Výkaz nákladů	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-I	Výkaz plánu investic	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-D	Vstupní údaje pro výpočet tarifů	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-B	Skutečnost a plán distribuce zemního plynu	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	22-T1	Tarifní statistika - skutečnost	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

					Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
23	22-T2	Tarifní statistika - plán		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-A	Výkaz aktiv		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-HV	Výkaz hospodářského výsledku		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-I	Výkaz plánu investic		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-B1	Bilance zemního plynu (plán)		30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-B2	Bilance zemního plynu (skutečnost)		30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-D1	Využití tranzitního systému		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

24	23-D2	Denní maximum (plán)	15. srpna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	23-D3	Denní maximum (skutečnost)	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	24-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	24-B1	Bilance zemního plynu (skutečnost)	30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	24-B2	Bilance zemního plynu (plán)	30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	24-D1	Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu	30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	24-D2	Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu	poslední kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

24-D3	Náklady na uskladnění zemního plynu v cizích podzemních zásobnících plynu (skutečnost)	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-D4	Výkaz nákladů na nákup plynu	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-D5	Odběrové diagramy	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-T1a	Statistika parametrů – komodita (skutečnost)	poslední kalendářní den následujícího měsíce	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-T1b	Statistika parametrů – komodita (plán)	30. dubna, 31. července, 15. října, 31. ledna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-T1c	Statistika parametrů – kapacita. (skutečnost)	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
24-T2	Tarifní statistika - skutečnost	30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

	24-T3	Tarifní statistika - plán		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
25	25-A	Výkaz aktiv		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	25-HV	Výkaz hospodářského výsledku		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
31, 32	31, 32-D	Technický výkaz		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	31, 32-DK	Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie		30. dubna	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence
	31, 32-AP	Výkaz aktiv a pasiv		30. dubna.	Elektronicky i písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence

Pokud držitel licence regulační výkazy zašle elektronicky podepsané zaručeným elektronickým podpisem, nemusí již zasílat regulační výkazy písemně podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence. Tato možnost se nevztahuje na zasílání regulačních výkazů VD 1-12, VD 2-12, VA 1-12, ERÚ 1-12, ERÚ 2-01, MZ 1-12 a výkazu Podklady pro vyhotovení sítě ES ČR.

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na výrobu elektřiny – skupina 11

A) Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na výrobu elektřiny – skupina 11 se součtovým instalovaným výkonem nižším než 0,5 MW_e

Držitel licence skupiny 11 předkládá Úřadu podle typu provozovaného výrobního zdroje elektřiny následující výkazy:

1. Výkaz VD 1–12: Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny v parních a spalovacích elektrárnách se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e,
2. Výkaz VD 2-12: Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny ve vodních elektrárnách se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e,
3. Výkaz VA 1-12: Čtvrtletní výkaz o výrobě elektřiny v elektrárnách s alternativními zdroji se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz VD 1–12

Výkaz vyplňuje držitel licence skupiny 11 provozující parní, paroplynové a spalovací elektrárny (výrobní elektřiny).

Ve výkazu držitel licence uvádí údaje o:

- instalovaném výkonu jednotlivých generátorů,
- počtu výroben,
- instalovaném, dosažitelném a pohotovém výkonu zdroje,
- výrobě elektřiny brutto a vlastní spotřebě na výrobu elektřiny,
- spotřebě paliva na výrobu elektřiny.

Ve výkazu se uvádí toky energií.

Držitel licence předkládá samostatný výkaz za jednotlivé provozovny, pokud není stanoveno jinak. Údaje jsou Úřadu předkládány ve čtvrtletní vykazovací periodě v členění na jednotlivé měsíce daného čtvrtletí.

2. Výkaz VD 2–12

Výkaz vyplňuje držitel licence skupiny 11 provozující vodní elektrárny (výrobní elektřiny).

Ve výkazu držitel licence uvádí údaje o:

- instalovaném výkonu jednotlivých generátorů,
- počtu výroben,
- instalovaném, dosažitelném a pohotovém výkonu zdroje,
- výrobě elektřiny brutto.

Ve výkazu se uvádí toky energií.

Držitel licence předkládá samostatný výkaz za jednotlivé provozovny, pokud není stanoveno jinak. Údaje jsou Úřadu předkládány ve čtvrtletní vykazovací periodě v členění na jednotlivé měsíce daného čtvrtletí.

3. Výkaz VA 1–12

Výkaz vyplňují držitelé licence skupiny 11 provozující elektrárny s alternativními zdroji na výrobu elektřiny.

Ve výkazu držitel licence uvádí údaje o:

- instalovaném výkonu jednotlivých generátorů,
- počtu výroben,
- instalovaném, dosažitelném a pohotovém výkonu zdroje,
- výrobě elektřiny brutto a vlastní spotřebě na výrobu elektřiny,
- spotřebě jednotlivých druhů paliv na výrobu elektřiny.

Ve výkazu se uvádí toky energií.

Držitel licence předkládá samostatný výkaz za jednotlivé provozovny, pokud není stanoveno jinak. Údaje jsou Úřadu předkládány ve čtvrtletní vykazovací periodě v členění na jednotlivé měsíce daného čtvrtletí.

B) Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na výrobu elektřiny – skupina 11 se součtovým instalovaným výkonem rovným nebo vyšším než 0,5 MW_e,

Držitel licence skupiny 11 předkládá Úřadu následující výkaz:

1. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkaz podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz ERÚ 1-12

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilance elektřiny (výroba elektřiny po jednotlivých druzích paliv, vlastní spotřeba na výrobu elektřiny, odkud byla elektřina opatřena a kam byla elektřina dodána),
- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilancí výkonu (instalovaný, dosažitelný, pohotový a nasazený výkon atd.),
- hodinové průběhy (v platném čase) vyráběného výkonu třetí středu v měsíci, v den měsíčního maxima a minima zatížení elektrizační soustavy,
- spotřeba elektřiny brutto (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny a ostatní spotřeba energetického sektoru), výroba elektřiny brutto a instalovaný výkon (pokud u subjektu není již vyspecifikován kraj a typ zdroje) rozdělená po krajích ČR,
- údaje o spotřebovaném palivu na výrobu elektřiny.

Údaje jsou předkládány na základě podkladů o dni a hodině maximálního zatížení elektrizační soustavy ve sledovaném období, které držitel licence obdrží od Úřadu.

Všechny údaje, které jsou časově provázané, jsou předávány v platném čase v závislosti na tom, zda pro sledovaný časový úsek je v platnosti letní nebo středoevropský čas. Požadované průměrné hodnoty za dny úterý až pátek zahrnují pouze hodnoty z pracovních dnů; v případě svátku se tento den do uváděného průměru nezahrnuje.

Držitel licence předkládá samostatný výkaz za jednotlivé provozovny, pokud není stanoveno jinak. Jestliže držitel licence dosáhne v průběhu daného kalendářního měsíce hodnoty součtového instalovaného výkonu za všechny provozovny 0,5 MW_e, začne výkaz předkládat od následujícího měsíce.

C) Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na výrobu elektřiny – skupina 11 výrobní využívající obnovitelné zdroje

Držitel licence skupiny 11 využívající obnovitelné zdroje předkládá Úřadu následující výkazy:

1. Výkaz 11-N: Výkaz nákladů.

1. Výkaz 11–N: Výkaz nákladů - výroba elektřiny ve výrobních využívajících obnovitelné zdroje

Do výkazu se uvádí náklady a tržby společnosti související s výrobou elektřiny ve výrobních využívajících obnovitelné zdroje, případně kombinaci obnovitelného zdroje a fosilního paliva.

Za nepovolené náklady se považují:

- náklady, které nelze uznat za výdaje (náklady) k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zvláštního právního předpisu³⁾,
- finanční náklady,
- mimořádné náklady,
- daň z příjmu,
- náklady na tvorbu a čerpání rezerv,

- zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu,
- odměny členů orgánů společnosti,
- přírázky k poplatkům placeným za znečištění ovzduší, popř. další platby sankční povahy (např. za škody způsobené na zemědělských půdách).

1.1 Charakteristika řádků výkazů:

1.1.1 Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů

Uvádí se údaje související s výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů a její podporou v souladu se zvláštním právním předpisem⁶⁾. Ve výkazu vždy držitel licence uvede název výroby a druh obnovitelného zdroje použitého pro výrobu elektřiny. V případě použití kombinace obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje (fosilního paliva) se každý z uvedených druhů paliva uvede zvlášť do samostatného řádku. Údaje dle bodů 1.2.1 a 1.2.7 až 1.2.10 budou uvedeny do jednotlivých řádků k příslušnému druhu paliva, údaje dle bodů 1.2.2 až 1.1.1 se uvádí do řádku, v němž je specifikován druh použitého obnovitelného zdroje.

1.1.2 Výroba elektřiny z ostatních zdrojů (neobnovitelných)

Uvádí se údaje související s výrobou elektřiny ve výrobnách, které využívají pouze neobnovitelné zdroje. Údaje se uvádí v souhrnu za všechny výroby tohoto typu provozované držitelem licence.

1.1.3 Společné činnosti (náklady)

Do této položky se uvádí náklady vynaložené současně na výrobu elektřiny a na výkon ostatních licencovaných i nelicencovaných činností, které však nelze přímo přiřadit k činnosti výroba elektřiny. Ve výkaze se současně uvede procentní podíl těchto nákladů, který připadá přímo na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v příloze k regulačním výkazům.

1.2 Charakteristika sloupců výkazů:

1.2.1 Spotřeba energetického paliva (sloupec „b“)

Položka „Spotřeba energetického paliva“ zahrnuje náklady na palivo (obnovitelný i neobnovitelný zdroj) spotřebované pro výrobu elektřiny. V případě použití kombinace fosilního paliva a obnovitelného zdroje se u každé výroby uvádí samostatně náklady na spotřebu obnovitelného zdroje a náklady na spotřebu fosilního paliva.

1.2.2 Spotřeba energie (sloupec „c“)

Do položky „Spotřeba energie“ se zahrnuje vlastní spotřeba elektrické energie při výrobě elektřiny.

1.2.3 Osobní náklady (sloupec „d“)

Osobní náklady zahrnují mzdy pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení, včetně odpovídajících sociálních nákladů.

1.2.4 Opravy (sloupec „e“)

Položka „Opravy“ zahrnuje veškeré výdaje a náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity zařízení výrobcem.

1.2.5 Odpisy (sloupec „f“)

Odpisy stálých aktiv jsou účetní odpisy podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

⁶⁾ Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).

1.2.6 Ostatní náklady (sloupec „h“)

Ostatní náklady, které přímo souvisejí s licencovanou činností a nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek. Jedná se zejména o spotřebu materiálu, nákup ostatních externích služeb, případně další povolené náklady.

1.2.7 Tržby za elektřinu – výkupní ceny (sloupec „i“)

Do položky „Tržby za elektřinu – výkupní ceny“ se zahrnují tržby za prodanou elektřinu v systému výkupních cen.

1.2.8 Tržby za zelené bonusy (sloupec „j“)

Položka zahrnuje pouze tržby za zelené bonusy.

1.2.9 Ostatní tržby za prodanou elektřinu (sloupec „k“)

Položka „Ostatní tržby za prodanou elektřinu“ zahrnuje tržby za elektřinu prodanou obchodníkovi nebo oprávněnému zákazníkovi a dále tržby za decentrální výrobu.

1.2.10 Množství vyrobené elektřiny (sloupec „l“)

Položka zahrnuje celkové množství elektřiny prodané za dané vykazovací období (účetně ukončený kalendářní rok).

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na distribuci elektřiny – skupina 12

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 12-A: Výkaz aktiv,
2. Výkaz 12-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
3. Výkaz 12-N1: Výkaz nákladů,
4. Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě,
5. Výkaz 12-I: Výkaz plánu investic,
6. Výkaz 12-B1: Roční bilance elektřiny provozovatele distribuční soustavy,
7. Výkazy 12-B2 a), b): Výkazy maxim výkonů,
8. Výkazy 12-D1a), b): Výkazy podporovaných zdrojů
9. Výkaz 12-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla,
10. Výkazy 12-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů,
11. Výkaz 12-T1 a): Rezervovaná kapacita a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN
12. Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN (dle jednotlivých měsíců)
13. Výkazy 12-T1 b), c): Tarifní statistiky na hladině NN,
14. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny,
15. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě,
16. Zpráva MZ 1-12: Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy,
17. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1 12-A: Výkaz aktiv

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv:

- a) *Provozní aktiva* podle § 4 odst. 3.
- b) *Finanční leasing* podle § 4 odst. 4.

1.1 Distribuce VVN

1.1.1 Přímo přiřaditelný majetek

Venkovní vedení VVN – ř. 3

Jedná se o zařízení pro přenos elektrické energie o napětí 110 kV vedené venkovním vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena od kotevního izolátorového řetězce na portálu stanice 110 kV po kotevní izolátorový závěs protější stanice 110 kV, případně po kotevní závěs hraničního stožáru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- stožáry s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- základy stožárů,
- uzemnění stožárů,
- lana – fázové vodiče a zemnicí lana včetně kombinovaných zemních lan.

Kabelová vedení VVN – ř. 4

Jedná se o zařízení pro přenos elektrické energie o napětí 110 kV vedené kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena počátečním bodem kabelové koncovky stanice 110 kV a koncovým bodem kabelové koncovky protější stanice 110 kV.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- kabely 110 kV včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a propojení v zemi,
- kabelové tunely a kabelová lože,
- pomocné hospodářství.

Rozvodny PS/VVN - technologie – ř. 5

Jedná se o zařízení pro rozvod napětí 110 kV, týká se stanic PS/VVN, částí bez transformace VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vypínače,
- odpojovače,
- ovládací skříně,
- měřicí transformátory proudu a napětí,
- ochrany,
- zdroje záložního napájení a technologie vlastní spotřeby.

Rozvodny PS/VVN – stavební části - ř. 6

Jedná se o budovy a konstrukce polí rozvoden 110 kV; zařízení stanic PS/VVN, částí bez transformace VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- budovy a stavby,
- pozemky včetně věcných břemen,
- oplocení,
- stavební části domků ochran,
- komunikace (cesty, silnice, ...).

Elektroměrová služba VVN – ř. 7

Jedná se o měřidla velmi vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích velmi vysokého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vstupní měřidla dodávky do hladiny velmi vysokého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- výstupní měřidla odběru – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- přijímače HDO.

Odečty měřidel VVN – ř. 8

Jedná se o provozní aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni VVN.

1.2 Distribuce VN

1.2.1 Přímo přiřaditelný majetek

Venkovní vedení VN – ř. 11

Jedná se o zařízení pro přenos elektrické energie venkovním vedením vysokého napětí.

Hranice je vymezena izolátory na kotevním portálu nebo průchodkách stanice vysokého napětí nebo na spínací stanici VN/VN, případně zdroje do VN, až po kotevní izolátory nebo průchodky distribuční trafostanice VN/NN nebo další stanice VN, resp. VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- opěrné body s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- základy opěrných bodů,
- uzemnění opěrných bodů,
- lana – fázové vodiče a zemnicí lana včetně kombinovaných zemních lan,
- úsekové odpínače včetně napájení pohonů, svodiče přepětí,
- dálkově ovládané úsekové odpínače, a ostatní spínací prvky umístěné přímo ve venkovní síti VN (reclosery).

Kabelová vedení VN – ř. 12

Jedná se o zařízení pro kabelový přenos elektrické energie vysokého napětí.

Hranice je vymezena kabelovými koncovkami stanice vysokého napětí, případně zdroji do VN, a končí kabelovými koncovkami vstupních kobek distribučních trafostanic VN/NN nebo další stanice VN, resp. VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- kabely VN včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a propojení v zemi,
- pomocné hospodářství.

Transformovny VVN/VN a VN/VN - technologie VVN a VN – ř. 13

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VVN/VN a VN/VN, technologické části stanic.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vypínače,
- odpojovače,
- ovládací skříně,
- skříňové rozvodny,

- měřicí transformátory proudu a napětí,
 - ochrany,
 - zdroje záložního napájení a technologie vlastní spotřeby.
- Neobsahuje silové transformátory.

Transformátory VVN/VN a VN/VN – ř. 14

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VVN/VN a VN/VN. Hranice je vymezena veškerou technologií transformátoru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- transformátory VVN/VN,
- transformátory VN/VN,
- transformátory vlastní spotřeby,
- tlumivky,
- reaktory,
- odporníky.

Transformovny VVN/VN a VN/VN - stavební části – ř. 15

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VVN/VN, společné stavební části stanic VVN/VN a VN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- budovy a stavby,
- pozemky včetně věcných břemen,
- oplocení,
- stavební části domků ochran,
- komunikace (cesty, silnice).

Elektroměrová služba VN – ř. 16

Jedná se o měřidla vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích vysokého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vstupní měřidla dodávky do hladiny vysokého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- výstupní měřidla odběru – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- měřidla pro vnitřní potřeby držitele licence (měření vlastní spotřeby a ztrát),
- přijímače HDO.

Odečty měřidel VN – ř. 17

Jedná se o provozní aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni VN.

1.3 Distribuce NN

1.3.1 Přímo přiřaditelný majetek

Venkovní vedení NN – ř. 20

Všechny úseky venkovního vedení nízkého napětí distribuční sítě o napětí 400V/230V včetně přípojek k jednotlivým odběratelům, které jsou ve vlastnictví držitele licence.

Hranice je vymezena kotevními izolátory distribuční stanice VN/NN a končí spotřebním koncem vedení (přípojkovou skříní).

Mezi hlavní položky patří zejména:

- opěrné body sítě NN s příslušenstvím včetně základů, konzol a izolátorové výstroje a uzemnění,
- části sítě provedené izolovanými kabelem,
- stavební část,
- rozpojovací a jisticí skříně včetně svodů k těmto skříním,
- vodiče včetně upevňovacích vazů,
- přípojky a přípojkové skříně k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům.

Kabelová vedení NN – ř. 21

Všechny úseky kabelového vedení distribuční sítě nízkého napětí 400/230V včetně přípojek k jednotlivým odběratelům.

Hranice je vymezena přípojovacím bodem kabelového oka a okem v přípojkové nebo propojovací skříně.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- zemní kabely včetně spojek a koncovek,
- kabelové lože,
- úchytné prvky ve skříních a rozvaděčích,
- kabelové skříně smyčkové a rozpojovací včetně pojistkové výzbroje,
- uzemnění kabelové sítě,
- ochranné kryty kabelů při uložení vývodů na stožárech a jiných konstrukcích,
- přípojky k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům,
- hlavní domovní skříně.

Transformátory VN/NN - ř. 22

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VN/NN. Hranice je vymezena veškerou technologií transformátoru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- transformátory VN/NN,
- transformátory vlastní spotřeby,
- tlumivky,
- reaktory.

Distribuční stanice NN (DTS) – ř. 23

Jedná se o stanice, které slouží k distribuci elektrické energie z vysokého napětí do distribuční sítě nízkého napětí, bez ohledu na provedení, ve vlastnictví držitele licence.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- stavební část stanice včetně výstroje,
- transformační technologie,
- technologie transformovny VN/NN včetně rozvaděče NN i VN.

Nezahrnuje transformátory.

Elektroměrová služba NN – ř. 24

Jedná se o měřidla nízkého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích nízkého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vstupní měřidla dodávky do hladiny nízkého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,

- výstupní měřidla odběru – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- měřidla hladiny rozvodu pro vnitřní potřeby držitele licence (měření vlastní spotřeby a ztrát),
- přijímače HDO.

Odečty měřidel NN – ř. 25

Jedná se o provozní aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni NN.

1.4 Podpůrný majetek

DŘT – ř. 28

Jedná se o zařízení pro řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu elektrizační soustavy a přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- zařízení automatického systému dálkového řízení,
- dálkové ovládání, signalizace a měření rozveden,
- požární signalizace a zabezpečovací systémy,
- podnikový dispečink,
- rajónní dispečinky.

A dále se zahrnuje majetek, který slouží pouze na podporu licencovaných činností, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na některou z napěťových úrovní.

Majetek je vykazován následující struktúře:

<i>Řídicí systémy (SKŘ) včetně požární signalizace a zabezpečovací systémy</i>	<i>ř. 29</i>
<i>Telekomunikace</i>	<i>ř. 30</i>
<i>HDO - vysílače</i>	<i>ř. 31</i>
<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>ř. 32</i>
<i>Software, hardware</i>	<i>ř. 33</i>
<i>Zařízení a inventář</i>	<i>ř. 34</i>
<i>Studie a poradenství</i>	<i>ř. 35</i>
<i>Ostatní podpůrný majetek</i>	<i>ř. 36</i>

Majetek DŘT a řídicí systémy se dělí na hladiny napětí VVN:VN:NN v poměru 32:68:0, pokud Úřad nestanoví jinak.

Podpůrný majetek s výjimkou DŘT a řídicích systémů je na hladiny napětí členěn v poměru zůstatkových cen přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.5 Ostatní činnosti - ř. 39

Jedná se o přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí licencovanou činností.

1.6 Společný majetek – ř. 40

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Majetek je vykazován následující struktúře:

<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>ř. 39</i>
<i>Software, hardware</i>	<i>ř. 40</i>

<i>Zařízení a inventář</i>	ř. 41
<i>Studie a poradenství</i>	ř. 42
<i>Ostatní společný majetek</i>	ř. 43

Společný majetek je na hladiny napětí členěn v poměru zůstatkových cen přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.7 Leasing – ř. 44

V této položce je uvedena celková hodnota majetku pořízeného pomocí finančního leasingu, která je připočtena k hodnotě jednotlivých položek majetku. Tato hodnota je ve výpočtu odečtena pro srovnatelnost s rozvahou podniku.

1.8 Nezahrnovaná aktiva – ř. 45

Nezahrnovaná aktiva obsahují majetek vztahující se k licenci distribuce elektřiny, který podle § 4 odst. 3 nemůže být zahrnován.

1.9 Změna hodnoty darovaného majetku ve vykazovaném roce – ř. 48

Darovaný majetek je vykazován v hodnotě změny pořizovací a zůstatkové ceny tohoto majetku během vykazovaného období.

1.10 Přípojky zákazníků - ř. 49

Jedná se o přípojky pro odběrná místa sloužící pro dodávku elektřiny domácnostem pro účely bydlení podle § 45 odst. 2 zákona jejíž délka nepřesáhne 50 m. Délkou přípojky se rozumí délka stavebně a technicky proveditelné trasy přípojky promítnuté do půdorysu mezi svislým průmětem místa odbočení z distribuční soustavy a svislým průmětem domovní pojistkové nebo domovní kabelové skříně.

Přípojky zákazníků jsou současně vykázány v ř. 19 v přímo přiřaditelném majetku na hladině nízkého napětí podle jejich charakteru v řádcích 20 nebo 21.

2 Výkaz 12-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady za celou společnost. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností distribuce elektřiny.
- *Licence* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví regulovaného subjektu (tedy včetně nepovolených nákladů).
- +/- - sloupec obsahuje rozdílové hodnoty nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené náklady a výnosy, rozdíly mezi regulačním pojetím finančního leasingu, odpisů apod. Sloupec nebude primárně naplňován, nýbrž bude tvořen rozdílem mezi sloupci „Licence“ a „Distribuce“.
- *Distribuce* - sloupec obsahuje náklady a výnosy v souladu regulačním pojetím této vyhlášky. Tyto hodnoty budou očištěny o nepovolené náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.

2.2 Charakteristika řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby z distribuce elektřiny konečným zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN);
- *VP 05* - tržby z distribuce konečným zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí (VN);
- *VP 06* - tržby z distribuce konečným zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- *VP 08* - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými distribučními společnostmi („přetoky“) na napěťové hladině VVN;
- *VP 09* - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými distribučními společnostmi („přetoky“) na napěťové hladině VN;
- *VP 10* - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými distribučními společnostmi („přetoky“) na napěťové hladině NN;
- *VP 11* - tržby související s distribucí elektřiny, které svým charakterem nenaplnují definici tržeb z distribuce uvedených v rámci výše uvedených řádků;
- *VP 13* - tržby z distribuce elektřiny související s překročením smluvené kapacity na hladině VVN;
- *VP 14* - tržby z distribuce elektřiny související s překročením smluvené kapacity na napěťové hladině VN;
- *VP 16* - časově rozlišené výnosy plynoucí z přípojovacích poplatků na hladině VVN;
- *VP 17* - časově rozlišené výnosy plynoucí z přípojovacích poplatků na hladině VN;
- *VP 18* - časově rozlišené výnosy plynoucí z přípojovacích poplatků na hladině NN;
- *VP 19* - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu s elektřinou;
- *VP 20* - tržby související s úhradou systémových služeb konečnými zákazníky;
- *VP 21* - tržby související s mechanismem vyrovnávání příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od konečných zákazníků a vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav;
- *VP 22* - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.
- *VP 23 až 25* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 26* - výnosy související s provozními náklady ve smyslu bodu 3.1.3, které snižují povolené náklady např.:
 - opětné připojení po neplacení,
 - neúspěšné reklamace měření,
 - odstranění poruch na zařízení odběratele,

⁷⁾ Příloha č. 2 vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

- *VP 27* - náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení; položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy;
- *NP 05* - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí ztrát v distribuční soustavě;
- *NP 06* - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (tj. povinný výkup i pevné příspěvky a dále vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav souvisejících s podporou uvedených zdrojů);
- *NP 07* - náklady související s podporou decentrální výroby elektřiny;
- *NP 08* - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- *NP 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 11* - náklady na nákup systémových služeb;
- *NP 12* - náklady na pořízení přenosových služeb jak ve formě rezervované kapacity, tak nákladů za použití sítí;
- *NP 13* - placené distribuční služby okolních distribučních společností („přetoky“). Jedná se o součtovou položku, která není primárně určena k vyplňování;
- *NP 14* - placené distribuční služby okolních distribučních společností („přetoky“) na hladině napětí VVN;
- *NP 15* - placené distribuční služby okolních distribučních společností („přetoky“) na napěťové hladině VN;
- *NP 16* - placené distribuční služby okolních distribučních společností („přetoky“) na úrovni NN;
- *NP 17* - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou ;
- *NP 18* - náklady na opravy a udržování;
- *NP 19* - náklady na cestovné;
- *NP 20* - náklady na reprezentaci;
- *NP 21* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 22* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 23* - služby související s nákupem informačních technologií;
- *NP 24* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 25* - náklady činností charakteru zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování elektroměrů a souvisejících činností;

- **NP 26** - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
Nákladové položky NP 18 a 21 až 26 se člení na nákladové položky vynakládané držitelem licence:
 - jiným společnostem, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“);
 - jiným subjektům.
- **NP 28 až 32** - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- **NP 33** - u licencované činnosti distribuce elektřiny jsou pro všechny držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produkce	Název	Roční účetní odpisová sazba v %
123012	Budovy pro obchod a služby	2
125111	Budovy pro průmysl	2
125211	Budovy skladů	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
214211	Tunely	2,5
221411	Vedení dálkové VVN venkovní, nadzemní	2,5
221412	Vedení dálkové VN venkovní, nadzemní	2,5
221419	Vedení dálková elektrická nadzemní j. n.	2,5
221421	Vedení dálkové VVN podzemní	2,5
221422	Vedení dálkové VN podzemní	2,5
221429	Vedení dálkové elektrická podzemní j. n.	2,5
221441	Transformovny, rozvodny, měnirny vedeních dálkových	2
222411	Vedení místní VN venkovní, nadzemní	2,5
222412	Vedení místní NN venkovní, nadzemní	2,5
222421	Vedení místní VN podzemní	2,5
222422	Vedení místní NN podzemní	2,5
222423	Sítě kabelové osvětlovací samostatné	2,5
222429	Vedení místní elektrická podzemní	2,5
222441	Transformovny, rozvodny, měnirny vedeních místních	2
222479	Podzemní stavby pro energetiku	2,5
242089	Ostatní inženýrské stavby j. n.	3,3
311041	Transformátory VVN, VVN/VN	4
311041	Distribuční transformátory VN/NN	3,3
312010	Technologie distribučních trafostanic	3,3
312070	Technologie HDO	12,5
332063	Měření a elektroměry	6,6

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence.

⁸⁾ § 66a zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

- *NP 34 a 35* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 37* - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 38* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾ snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů)
- *NP 40* - náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s provozováním distribuční sítě;
- *NP 41* - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s opravami a údržbou distribuční sítě;
- *NP 42* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie ostatních středisek mimo provozování, udržování a opravy;
- *NP 43* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- *NP 44* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- *NF 01 až 06* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NF 07* - náklady související s bankovními poplatky;
- *NF 08* - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- *NF 09* - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- *NF 10* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.3 Hospodářský výsledek

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

3 12-N1: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 4 odst. 4.

3.1 Přímo přiřaditelné náklady

3.1.1 Opravy (sloupec „b“)

Do položky „opravy“ se zahrnují výdaje a náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity zařízení distribuce.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- opravy,
- odstraňování menších závad a poruch zařízení včetně výměn součástí a seřizování zařízení,
- výměny vodičů a zemních lan o stejném průřezu,
- výměny stožárů, obnovy nátěrů, uzemnění a betonových základů,
- výměny izolátorů, svorek, rozpěr, armatur,
- výměny kabelů, koncovek a ostatního příslušenství,

- opravy kabelových kanálů,
- opravy stavební části rozvodny,
- nátěry konstrukce rozvodny včetně příslušenství,
- výměny přípojnic, vypínačů, řídicích skříní, odpojovačů, odpínačů, uzemnění, bleskojistek,
- výměny ochran, automatik a měřicích přístrojů,
- výměny jednotlivých částí řídicí a dispečerské techniky,
- opravy zařízení dispečerské a řídicí techniky,
- opravy transformátorů,
- odstraňování poruch - opravy zařízení v havarijním stavu a jeho uvádění do provozuschopného stavu,
- plánované opravy - opravy většího rozsahu.

Náklady na opravy zahrnují zejména:

- přímý materiál spotřebovaný při realizaci oprav,
- osobní náklady pracovníků, kteří realizují činnost oprav (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- režijní náklady pracovníků zabezpečujících opravy (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady apod.),
- náklady související s vybavením (nástroje, nářadí) pracovníků zajišťujících opravy,
- náklady jiných vnitropodnikových útvarů, které se podílejí na realizaci oprav (např. doprava, mechanizace),
- střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících opravu v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor apod.),
- zásobovací režii, která zahrnuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování, a to zejména náklady na nákup, opatření, skladování, přejímání, vydávání skladových zásob a manipulaci s nimi,
- náklady na nákup externích oprav.

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

3.1.2 Provozování a obsluha (sloupec „c“)

Do položky „provozování a obsluha“ se zahrnují výdaje a náklady na práci, materiály a služby všech činností souvisejících s provozováním a obsluhou distribučního zařízení.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- dozor nad vedením,
- kontrolování a zkoušení bleskosvodů, spínačů a jističů vedení,
- zkoušky zatížení obvodů,
- pravidelné hlídání linek,
- pravidelné zkoušky napětí ke stanovení stavu nebo efektivnosti systému,
- převádění zatížení, přepínání a spojování obvodů a zařízení,
- přezkušování a seřizování linkových zkušebních zařízení,
- pochůzkové a lezecké prohlídky, prohlídky ocelových konstrukcí, měření uzemnění,
- pravidelné kontroly a čištění vstupních šachet, přivaděčů, síťových a transformátorových kobek,
- regulování a dodávání oleje do vysokonapěťových kabelových systémů,

- dohled nad operacemi stanice,
- seřizování staničních zařízení pro udržování výkonnosti stanice,
- inspekce, zkoušení a kalibrace staničních zařízení pro zjištění výkonnosti,
- operování přepínacích a jiných zařízení,
- sledování a hlídání stanice,
- pochůzkové kontroly, kontroly proudových spojů, kontroly a drobná údržba jednotlivých druhů zařízení,
- cejchování měřidel,
- evidence měřidel,
- instalace měřidel,
- nastavení časových kontrol, kontrolování odběrových měřidel a jiných měřících zařízení,
- alokace a přepínání zátěže,
- řízení přepínání zátěže,
- dálkové ovládání rozvoden,
- ovládání automatiky hromadné dálkové obsluhy,
- zařizování a kontrolování povolení pro výstavbu, údržbářské, zkušební a nouzové účely,
- kontrolování systémového napětí,
- zaznamenávání napětí,
- připravování operačních zpráv a údajů pro fakturaci a rozpočet,
- získávání zpráv o počasí a zvláštních událostech,
- řízení rádiové sítě,
- řízení a operování telekomunikačního systému,
- řízení a operování pomocných elektronických zařízení.

Náklady na provozování a obsluhu zahrnují zejména:

- osobní náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- náklady na materiál, který byl spotřebován při zajištění provozu a obsluhy zařízení,
- náklady související s vybavením a režijními náklady pracovníků obsluhy zařízení (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady, ostatní režijní náklady),
- náklady na nákup ostatních externích služeb, které souvisí se zajištěním obsluhy a provozu zařízení,
- zásobovací režii, která zahrnuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování, a to zejména náklady na nákup, opatření, skladování, přejímání, vydávání skladových zásob a manipulaci s nimi,
- střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících obsluhu a provozování v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor apod.).

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

3.1.3 Ostatní provozní náklady (sloupec „d“)

Ostatní provozní náklady zahrnují náklady, které nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek (většinou se účetně objevují přímo na objektu technologie).

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména:

- nákup ostatních externích služeb,
- pojištění majetku,
- poradenství,
- servis a údržbu,
- software,
- daně a poplatky,
- náhrady škod na cizích pozemcích,
- vlastní spotřebu elektřiny.

Položku ostatní náklady snižují výnosy související s provozní náklady. Jedná se zejména o tyto položky:

- opětné připojení po neplacení,
- neúspěšné reklamace měření,
- odstranění poruch na zařízení odběratele,
- náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení.

3.1.4 *Odpisy DHM a DNM (sloupec „e“)*

Odpisy jsou definovány v bodě 2.2.2 této přílohy, ř. NP 33.

3.2 **Provozní režie (sloupec „f“)**

Provozní režie jsou náklady provozu, a to zejména:

- náklady, které souvisí s přímým řízením distribuční činnosti;
- náklady, které jsou vynaloženy přímo na distribuční činnost, avšak mají charakter správní režie, přičemž není možné přiřazení na konkrétní činnost ani objektivní přímé rozvržení na jednotlivé činnosti.

Celková hodnota provozní režie je rozdělena na hladiny napětí a jednotlivé technologie podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v komentáři k regulačním výkazům.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- řízení distribučního systému,
- sledování efektivnosti distribuce elektřiny,
- přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů distribuce elektřiny,
- přípravu pokynů pro provozování, obsluhu a opravy zařízení distribuce elektřiny,
- přezkoumávání a analyzování výsledků distribuce elektřiny,
- vývoj organizace distribuce elektřiny,
- formulování a přezkoumávání pracovních náplní pracovníků distribuce elektřiny,
- výcvik a instrukce zaměstnanců útvarů distribuce elektřiny,
- administrativní práce zajišťované v rámci útvarů distribuce elektřiny,
- udržování záznamů o fyzických charakteristikách linek a stanic,
- udržování geografických informačních systémů a technické dokumentace,
- záznamy o elektrické energii - práci a napětí,
- licenční poplatky a poplatky spojené s regulací,
- technický a investiční rozvoj distribučního systému,
- opravy budov, služeben a provozních správ,
- opravy zařízení dílen útvarů distribuce,
- opravy vybavení kanceláří útvarů distribuce,
- opravy nástrojů a přístrojů útvarů distribuce,
- opravy dopravní a mechanizační techniky.

Provozní režie distribuce zahrnuje zejména:

- osobní náklady řídicích, ekonomických a jiných administrativních pracovníků výrobních jednotek a provozních částí držitele licence (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků),
- náklady kancelářských prostor,
- ostatní společné náklady sloužící pro licencovanou činnost (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných prostor apod.).

3.3 Správní režie (sloupec „g“)

Správní režie jsou náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku. Obsahují zejména náklady na prezentaci držitele licence na veřejnosti, náklady finančního řízení souvisejícího s licencovanými a ostatními činnostmi držitele licence, společné náklady řízení informačních technologií, společné náklady řízení lidských zdrojů, případně další náklady společného charakteru.

Celková hodnota správní režie je rozdělena na hladiny napětí podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v komentáři k regulačním výkazům.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- řízení držitele licence jako celku,
- sledování efektivnosti držitele licence,
- přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů držitele licence,
- přezkoumávání a analyzování výsledků držitele licence,
- vývoj organizace držitele licence,
- řízení lidských zdrojů držitele licence,
- právní služby,
- vedení účetnictví držitele licence,
- opravy budov a vybavení kanceláří vedení držitele licence.

Správní režie držitele licence zahrnuje zejména:

- osobní náklady (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků, informační systém),
- náklady kancelářských prostor,
- náklady na nákup externích služeb,
- ostatní náklady správního charakteru, které je možné považovat za oprávněné.

Do správní režie držitele licence nepatří daň z příjmů právnických osob.

Výše navržený obsah položek výkazu 12-N je možné přizpůsobit nastavenému controllingovému systému příslušného držitele licence. Držitel licence uvede odchylky v komentáři k regulačním výkazům.

4 Výkaz 12- N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě

Ve výkazu vyplňuje držitel licence v souladu se zvláštními právními předpisy⁹⁾ údaje o:

- celkové výši oprávněných nákladů držitele licence souvisejících s připojením žadatele k distribuční soustavě včetně nákladů na nadstandardní připojení, a to v členění na jednotlivé úrovně napětí (VVN, VN, NN);
 - výše oprávněných nákladů, z níž je stanoven podíl žadatele o připojení na jednotlivých napěťových hladinách, je stanovena podle zvláštního právního předpisu⁸⁾,
 - údaje jsou rozlišeny podle toho, zda se jedná o konečného zákazníka a provozovatele lokální distribuční soustavy, nebo o výrobce či provozovatele regionální distribuční soustavy;
- celkové výši úhrady podílu žadatele o připojení včetně úhrady za nadstandardní připojení; údaj je předkládán v souhrnu za všechny konečné zákazníky a provozovatele lokálních distribučních soustav, připojené k distribučnímu systému na dané napěťové hladině (VVN, VN, NN).

Údaje jsou vždy předkládány v souhrnu za účetně ukončený kalendářní rok.

5 12-I: Výkaz plánu investic

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech.

5.1 Finanční jednotky

V řádcích 1 až 43 jsou definice jednotlivých položek majetku (řádků) plně korespondující s obsahem položek výkazu aktiv 12-A se shodným názvem, které jsou definovány v bodě 1 této přílohy.

5.2 Technické jednotky

V řádcích 47, 52 a 57 - venkovní vedení se vykazují km rozvinuté délky venkovního vedení, které souvisí s vykázanou investicí, tzn. nově vybudované vedení i rekonstruované vedení.

V řádcích 48, 53 a 58 - kabelové vedení se vykazují km rozvinuté délky kabelového vedení, které souvisí s vykázanou investicí, tzn. nově vybudované vedení i rekonstruované vedení.

V řádcích 49, 54 a 59 - elektroměrová služba se vyazuje počet odběrných míst souvisejících s vykázanou investicí, tj. nově zřízená odběrná místa i výměny měřidel ve stávajících odběrných místech.

V řádcích 50, 55 a 60 - odečty měřidel se vyazuje počet odběrných míst souvisejících s vykázanou investicí.

6 Výkaz 12-B1: Roční bilance elektřiny provozovatele distribuční soustavy

Výkaz se předkládá za uplynulý kalendářní rok a jako plán na regulovaný rok.

- Objemy energií se vyplňují v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách tak, že kontrolní součet bilance je nula.

⁹⁾ Vyhláška č. 18/2002 Sb., o podmínkách připojení a dopravy elektřiny v elektrizační soustavě a vyhláška č. 297/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek elektřiny pro chráněný zákazníky.

- Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektrické energie v distribučních sítích po napěťových hladinách se zohledněním jednotlivých směrů dodávek mezi držiteli licencí na distribuci navzájem a také mezi držiteli licencí na distribuci a držitelem licence na přenos.
- Jedná se o bilanci provozovatele distribuční soustavy (technická, nikoliv obchodní data).
- Uvádí se skutečné objemy energie a velikosti výkonů dodávané do jednotlivých napěťových hladin, včetně toků mezi sousedními držiteli licence na distribuci odebírané z napěťových hladin a tekoucí přes transformátory mezi napěťovými hladinami v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (nejedná se o bilanční salda).

Dodržují se následující zásady:

- Řádek 1:* Vstup ze sítě PPS/VVN zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PPS do sítě PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV). V některých případech jsou elektrárny vyvedeny do distribuční soustavy přes 110 kV vývodová vedení, která jsou v majetku provozovatele přenosové soustavy. V tomto případě se dodávka z těchto zdrojů zahrnuje do řádku 1. Dodávka by se měla vztahovat k předávacímu místu mezi PPS a PDS. Pokud toto místo není vybaveno měřením (např. měření je na začátku vývodových vedení, na prahu elektrárny, popř. na svorkách generátoru), musí se hodnoty přepočítat na hodnoty vztažené k předávacímu místu (snížení, event. zvýšení o ztráty). Na způsobu přepočtu měřených hodnot se musí provozovatelé dohodnout mezi sebou.
- Řádek 2:* Uvádí se skutečná celková dodávka z elektráren ČEZ, a.s., do sítě PDS na příslušné napěťové hladině.
- Řádky 4 – 6:* Uvádí se skutečná celková dodávka ze sítí sousedních provozovatelů regionálních distribučních soustav do sítě PDS na příslušné napěťové hladině.
- Řádek 7:* Týká se zdrojů, které jsou ve vlastnictví daného PDS – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PDS na příslušné napěťové hladině.”
- Řádek 8:* Týká se ostatních zdrojů (teplárny, malé vodní elektrárny (dále jen „MVE“), velké podniky s vlastní výrobou dodávající do sítě) – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PDS na příslušné napěťové hladině. Pro samovýrobce se na straně vstupu uvádí energie skutečně dodaná do sítě. Energie odebraná ze sítě samovýrobce se uvede na straně výstupu v ř. 14, případně v ř. 12.
- Řádek 10:* Uvádí se energie dodávaná do sítě PDS od držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k síti PPS. V případě, že není možné tuto položku vyplnit, uvede se údaj za lokální distribuční soustavu jako bilanční saldo dodávky a odběru do ř. 12.
- Řádek 12:* Oprávnění zákazníci z kategorie velkoodběr a maloodběru podnikatelů - nelze počítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné hladiny, např. VVN. To se týká zákazníků odebírajících elektřinu z více odběrných míst, např. dopravní městské podniky.
- Řádek 13:* Oprávnění zákazníci z kategorie maloodběru obyvatelstva.
- Řádek 14:* Uvádí se energie odebraná výrobcí a samovýrobci ze sítí PDS do areálu výroby včetně elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, kromě odběru přečerpávacích vodních elektráren. Odběr výrobců mimo areál výroby se uvede na straně výstupu v ř. 12, pokud se nejedná o vlastní spotřebu.

- Řádek 15:** Uvádí se energie odebraná pouze samovýrobcí.
- Řádky 17 – 19:** Uvádí se skutečná celková dodávka do sítí sousedních provozovatelů regionálních distribučních soustav ze sítě daného PDS na příslušné napěťové hladině.
- Řádek 23:** Uvádí se agregovaně objem energie odebíraný držiteli licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě. V případě, že není možné tuto položku vyplnit, uvede se údaj za lokální distribuční soustavu jako bilanční saldo dodávky a odběru do ř. 12 (viz ř. 10).
- Řádek 25:** Do ostatní spotřeby PDS se uvádí spotřeba v rozvodnách PDS, spotřeba v provozních a administrativních budovách PDS.
- Řádky 26 – 28:** Vykazují se hodnoty ztrát v distribuční soustavě s rozlišením na technické ztráty, vykazované v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁰⁾, a obchodní ztráty v členění podle napěťových úrovní distribučního systému. V případě technických ztrát jsou samostatně vykazovány údaje o ztrátách na dané napěťové hladině a o ztrátách v transformaci z vyšší napěťové hladiny.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie, např. u držitelů licence na distribuci provozujících lokální distribuční soustavu a oprávněných zákazníků, u dodávky zdrojů ostatních výrobců do sítě PDS a dodávky držitelů licence na distribuci provozujících lokální distribuční soustavu.

7 Výkazy 12-B2: Výkazy maxim výkonů

Vykazují se maxima výkonů na rozhraních mezi držitelem licence na distribuci a ostatními subjekty. Údaje týkající se maxim výkonů na rozhraních je nutné předem vzájemně konzultovat s příslušnými partnery, aby nedošlo k disproporcím ve vykazovaných hodnotách.

7.1 *Výkaz 12-B2a): Měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítí PPS a PDS na hladině 110 kV*

Držitelé licence na distribuci vyplňují měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV. Maxima výkonů na rozhraní PPS/PDS zahrnují též výkony mezi PPS a PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).

7.2 *Výkaz 12-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi provozovateli distribučních soustav*

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi provozovateli distribučních soustav připojenými k přenosové soustavě na hladině VVN.

8 Výkazy 12-D1a), b): Výkaz podporovaných zdrojů

Vykazují se údaje související s podporou obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů.

Výkazy se souhrnnými hodnotami o výši výroby elektřiny v jednotlivých kategoriích zdrojů (v MWh/rok) se předkládají za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ (Výkaz 12-D1a). Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě hodnot uplatněných v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 153/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu elektrické energie.

Současně jsou za uplynulý kalendářní rok „i-2“ předkládány údaje o související výši podpory vyplacené provozovatelem distribuční soustavy držiteli licence na výrobu elektřiny (Výkaz 12-D1b).

Údaje jsou členěny v závislosti na tom, zda se uplatňuje systém podpory formou povinného výkupu elektřiny v režimu minimálních výkupních cen, nebo systém příspěvků k tržní ceně (zelených bonusů).

9 Výkaz 12-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku a podle předpokládaného odhadu.

10 Výkaz 12-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z druhotných zdrojů v členění podle jednotlivých výroben. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby, datum uvedení výroby do provozu a výše vyplacené podpory. Dále se uvádí údaje o podporovaném množství elektřiny (v MWh/rok), a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku a podle předpokládaného odhadu.

11 Výkazy 12-T1: Rezervovaná kapacita a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN a tarifní statistiky na hladině NN

11.1 Výkaz 12-T1 a): Rezervace kapacity a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN

Ve výkazu se uvádí rezervovaná kapacita a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN v členění na oprávněné zákazníky a samovýrobce. Držitel licence respektuje při vyplňování výkazů následující pravidla.

- Nelze sečítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné hladiny, např. VVN.
- Do výkazu se nevyplňují hodnoty rezervované kapacity týkající se výrobců. Rezervovaná kapacita pro trvalý odběr samovýrobce a odběr energie samovýrobce se uvádí do řádku samovýrobce.
- Odběrná místa se uvádí samostatně pro každou hladinu napětí zvlášť. Např. má-li odběratel odběrné místo z VVN, ale pro případ potřeby i z VN, uvedou se odběrná místa samostatně pro VVN a pro VN.
- Maximální roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci; jedná se o součet maximální roční rezervované kapacity a maximální měsíční rezervované kapacity.
- Průměrnou roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci; jedná se o součet průměrné roční rezervované kapacity a průměrné měsíční rezervované kapacity.

- Pokud nejsou známy hodnoty odběru v členění na špičkový, vysoký a nízký tarif, uvedou se hodnoty souhrnně do jednoho z těchto sloupců.

11.2 Výkaz 12-T1a) podklady

Ve výkazu se uvádí rezervovaná kapacita, roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN v členění na jednotlivé kalendářní měsíce účetně ukončeného kalendářního roku, včetně odpovídajících skutečně dosažených tržeb.

11.3 Výkaz 12-T1b): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro maloodběr podnikatelů na hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Spotřeba energie konečných zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za distribuční služby.

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 15. 7.

11.4 Výkaz 12-T1c): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro maloodběr obyvatelstva (domácností) na hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Spotřeba energie konečných zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za distribuční služby.

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 15. 7.

12 Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilance elektřiny (odkud byla elektřina opatřena, kam byla elektřina dodána, ztráty v sítích, ostatní spotřeba energetického sektoru),
- spotřeba elektřiny brutto rozdělená po krajích ČR.

13 Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz o přenosové soustavě a distribučních soustavách

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- údaje o transformačních výkonech transformátorů 400, 220 a 110 kV na nižší napěťovou úroveň,
- trasy kabelových a venkovních vedení a 110 kV,
- trasy kabelových a venkovních vedení 35, 22, 10, 6, 3, 1, 0,5 a 0,4 kV,
- počet transformátorů 400/220, 400/110, 220/110 a 110/VN.

Držitel licence předkládá souhrnný (součtový) výkaz.

14 Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy

Ve výkazu jsou držitelem licence uváděny následující údaje:

- hodnocení dodávky elektřiny a nejdůležitější provozní události v zásobovací oblasti,

- dovoz, vývoz elektřiny a tranzity,
- naměřená spotřeba v době měsíčního maxima a minima spotřeby elektrizační soustavy,
- naměřená denní maxima a minima spotřeby provozovatele regionální distribuční soustavy,
- denní diagram brutto spotřeby provozovatele regionální distribuční soustavy pro třetí střed v měsíci,
- denní diagram brutto průměrných spotřeb provozovatele regionální distribuční soustavy pro dny typu úterý až pátek,
- spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství v regionech,
- dodávka elektřiny odběratelům provozovatele regionální distribuční soustavy v členění dle jednotlivých kategorií odběrů (VO_{vn} , VO_{vn} , MOP a MOO).

Všechny údaje, které jsou časově provázané, jsou předávány v platném čase v závislosti na tom, zda pro sledovaný časový úsek je v platnosti letní nebo středoevropský čas. Požadované průměrné hodnoty za dny úterý až pátek zahrnují pouze hodnoty z pracovních dnů; v případě svátku se tento den do uváděného průměru nezahrnuje.

15 Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy

Držitel licence předkládá následující informace:

- topologické trasy vedení a 110 kV,
- popisné údaje o vedeních a 110 kV atd.,
- poloha významných rozvodů v zásobovací oblasti příslušného energetického subjektu.

Držitel licence předává podklady ve sjednaném grafickém formátu a to pro celé vymezené území, není-li stanoveno jinak.

Držitel licence skupiny 12, provozující lokální distribuční soustavu, vždy předkládá Úřadu výkaz ERÚ 2-01. Ostatní provozně technické výkazy jsou provozovateli lokálních distribučních soustav předkládány na základě vyžádání Úřadem. Provozovatelé regionálních distribučních soustav vždy předkládají všechny výše uvedené provozně technické výkazy.

Společnost: Období:

Výkaz 12-A: Výkaz aktiv pro činnost distribuce elektřiny

v tis. Kč

12 - A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	Distribuce VVN		
2	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		
3	Venkovní vedení VVN		
4	Kabelová vedení VVN		
5	Rozvodny PS/VVN - technologie		
6	Rozvodny PS/VVN - stavební části		
7	Elektroměrová služba VVN		
8	Odečty měřidel VVN		
9	Distribuce VN		
10	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		
11	Venkovní vedení VN		
12	Kabelová vedení VN		
13	Transformovny VVN/VN a VN/VN - technologie VVN a VN		
14	Transformátory VVN/VN a VN/VN		
15	Transformovny VVN/VN a VN/VN - stavební části		
16	Elektroměrová služba VN		
17	Odečty měřidel VN		
18	Distribuce NN		
19	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		
20	Venkovní vedení NN		
21	Kabelová vedení NN		
22	Transformátory VN/NN		
23	Distribuční stanice NN		
24	Elektroměrová služba NN		
25	Odečty měřidel NN		
26	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		
27	Podpůrný majetek		
28	z toho: DŘT		
29	Řídicí systémy (SKŘ)		
30	Telekomunikace		
31	HDO - vysílače		
32	Pozemky, budovy a stavby		
33	Softwate, hardware		
34	Zařízení a inventář		
35	Studie a poradenství		
36	Ostatní podpůrný majetek		
37	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek		
38	Společný majetek		
39	z toho: Pozemky, budovy a stavby		
40	Softwate, hardware		
41	Zařízení a inventář		
42	Studie a poradenství		
43	Ostatní společný majetek		
44	(Leasing)		
45	Nezahrnovaná aktiva		
46	Dlouhodobý majetek vykázaný		
47	Dlouhodobý majetek uvedený v rozvaze		
48	Změna hodnoty darovaného majetku		
49	Přípojky zákazníků (zákon č.458/2000, § 45, odst.2)		

Výkaz 12-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost distribuce elektřiny

Společnost: Období:

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
a	b					
VP 01	Tržby za prodej zboží					
VP 02	Výkony					
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb					
VP 04	Tržby z distribuce - VVN					
VP 05	Tržby z distribuce - VN					
VP 06	Tržby z distribuce - NN					
VP 07	Tržby z distribuce - přetoky					
VP 08	Z toho přetoky VVN					
VP 08A	z toho rezervované kapacity					
VP 08B	z toho použitelné					
VP 09	Z toho přetoky VN					
VP 09A	z toho rezervované kapacity					
VP 09B	z toho použitelné					
VP 10	Z toho přetoky NN					
VP 11	Tržby z distribuce - ostatní					
VP 12	Tržby z distribuce - překročení kapacity					
VP 13	Překročení kapacity VVN					
VP 14	Překročení kapacity VN					
VP 15	Tržby - připojovací poplatky					
VP 16	Připojovací poplatky VVN					
VP 17	Připojovací poplatky VN					
VP 18	Připojovací poplatky NN					
VP 19	Tržby - poplatky OTE					
VP 20	Tržby - poplatky za systémové služby					
VP 21	Tržby - příspěvky na podporované zdroje					
VP 22	Tržby - ostatní					
VP 23	Změna stavu zásob vlastní činnosti					
VP 24	Aktivace					
VP 25	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu					
VP 26	Ostatní provozní výnosy					
VP 26A	z toho ostatní provozní výnosy snížené provozní náklady					
VP 26B	z toho ostatní provozní výnosy					
VP 27	Převod provozních výnosů					
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM					
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů		X	X	X	X
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku		X	X	X	X
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku		X	X	X	X
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů		X	X	X	X
VF 05	Výnosové úroky		X	X	X	X
VF 06	Ostatní finanční výnosy		X	X	X	X
VF 07	Převod finančních výnosů		X	X	X	X
VF 99	FINANČNI VÝNOSY CELKEM		X	X	X	X
VM 99	MINORADNE VÝNOSY					

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
a	b					
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží					
NP 02	Výkonová spotřeba					
NP 03	Spotřeba materiálu a energie					
NP 04	Elektrická energie - vlastní spotřeba					
NP 05	Elektrická energie - tržby					
NP 06	Platby pro podporované zdroje					
NP 07	Decentrální výroba					
NP 08	Spotřeba energie - ostatní					
NP 09	Spotřeba materiálu					
NP 10	Služby					
NP 11	Systémové služby					
NP 12	Přenosové služby (RK + použití sítí)					
NP 13	Distribuční služby (přetoky REAS)					
NP 14	Přetoky VVN					
NP 14A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 14B	z toho ostatní subjekty					
NP 15	Přetoky VN					
NP 15A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 15B	z toho ostatní subjekty					
NP 16	Přetoky NN					
NP 17	Poplatky OTE					
NP 18	Opravy a udržování					
NP 18A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 18B	z toho ostatní subjekty					
NP 19	Cestovné					
NP 20	Náklady na reprezentaci					
NP 21	Nájemné - finanční leasing					
NP 21A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 21B	z toho ostatní subjekty					
NP 22	Nájemné - ostatní					
NP 22A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 22B	z toho ostatní subjekty					
NP 23	IT služby					
NP 23A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 23B	z toho ostatní subjekty					
NP 24	Konzultantské a poradenské služby					
NP 24A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 24B	z toho ostatní subjekty					
NP 25	Odečty, cejchování, ověření					
NP 25A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 25B	z toho ostatní subjekty					
NP 26	Ostatní služby					
NP 26A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 26B	z toho ostatní subjekty					
NP 27	Osobní náklady					
NP 28	Mzdové náklady					
NP 29	Odměny členům orgánů společnosti a družstva					
NP 30	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění					
NP 31	Sociální náklady					
NP 32	Daně a poplatky					
NP 33	Odpisy dlouhodobého majetku					
NP 34	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu					
NP 35	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti					
NP 36	Ostatní provozní náklady					
NP 37	Pojištění					
NP 38	Jiné ostatní provozní náklady					
NP 39	Převod provozních nákladů					
NP 40	Sekundární náklady - provozování					
NP 41	Sekundární náklady - opravy a údržba					
NP 42	Sekundární náklady - provozní režie					
NP 43	Sekundární náklady - správní režie					
NP 44	Sekundární náklady - ostatní					
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM					
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly		X	X	X	X
NF 02	Náklady z finančního majetku		X	X	X	X
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů		X	X	X	X
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti		X	X	X	X
NF 05	Nákladové úroky		X	X	X	X
NF 06	Ostatní finanční náklady		X	X	X	X
NF 07	Bankovní poplatky		X	X	X	X
NF 08	Pojištění		X	X	X	X
NF 09	Ostatní		X	X	X	X
NF 10	Převod finančních nákladů		X	X	X	X
NF 99	FINANČNI NÁKLADY CELKEM		X	X	X	X
NM 99	MINORADNE NÁKLADY					

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
a	b					
HV 01	Provozní výsledek hospodaření				X	
HV 02	Finanční výsledek hospodaření				X	
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		X	X	X	X
HV 04	splatná		X	X	X	X
HV 05	odložená		X	X	X	X
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		X	X	X	X
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti		X	X	X	X
HV 08	splatná		X	X	X	X
HV 09	odložená		X	X	X	X
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření		X	X	X	X
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM		X	X	X	X
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ		X	X	X	X

Společnost: Období:

Výkaz 12-N1: Výkaz nákladů pro činnost distribuce elektriny

12-N1		Opravy	Provozování a obsluha	Ostatní provozní náklady	Odpisy	Provozní režie	Správní režie
a		b	c	d	e	f	g
1	DISTRIBUCE celkem						
2	Distribuce VN						
3	venkovní vedení 110kV						x
4	kabelová vedení 110kV						x
5	stanice VVN						x
6	DŘT VVN						x
7	elektroměrová služba VVN						x
8	odečty měřidel VVN	x					x
9	Distribuce VN						
10	venkovní vedení VN						x
11	kabelová vedení VN						x
12	stanice VN						x
13	DŘT VN						x
14	elektroměrová služba VN						x
15	odečty měřidel VN	x					x
16	Distribuce NN						
17	venkovní vedení NN						x
18	kabelová vedení NN						x
19	stanice NN (DTS)						x
20	DŘT NN						x
21	elektroměrová služba NN						x
22	odečty měřidel NN	x					x

v tis. Kč

Společnost: Období: **Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě**

12-N2		Celkem (tis. Kč)
a		b
1	Úhrada podílu žadatele o připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
2	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
3	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - výrobce, RDS	
4	Úhrada podílu žadatele o připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
5	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
6	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - výrobce, RDS	
7	Úhrada podílu žadatele o připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
8	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - konečný zákazník, LDS	
9	Oprávněné náklady na připojení a zajištění požadovaného příkonu (včetně nadstandardního připojení) - výrobce, RDS	
NA		
VA		
NN		

Společnost: Období:

Výkaz 12-I: Výkaz investic pro činnost distribuce elektřiny

12 - I		i-1	i	i+1	i+2	i+3
		plán tis. Kč	plán tis. Kč	plán tis. Kč	plán tis. Kč	plán tis. Kč
a		b	c	d	e	f
1	Distribuce VVN					
2	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		x	x	x	x
3	Venkovní vedení VVN		x	x	x	x
4	Kabelová vedení VVN		x	x	x	x
5	Rozvodny PS/VVN - technologie		x	x	x	x
6	Rozvodny PS/VVN - stavební části		x	x	x	x
7	Elektroměrová služba VVN		x	x	x	x
8	Odečty měřidel VVN		x	x	x	x
9	Distribuce VN					
10	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		x	x	x	x
11	Venkovní vedení VN		x	x	x	x
12	Kabelová vedení VN		x	x	x	x
13	Transformovny VVN/VN a VN/VN - technologie VVN a VN		x	x	x	x
14	Transformátory VVN/VN a VN/VN		x	x	x	x
15	Transformovny VVN/VN a VN/VN - stavební části		x	x	x	x
16	Elektroměrová služba VN		x	x	x	x
17	Odečty měřidel VN		x	x	x	x
18	Distribuce NN					
19	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		x	x	x	x
20	Venkovní vedení NN		x	x	x	x
21	Kabelová vedení NN		x	x	x	x
22	Transformátory VN/NN		x	x	x	x
23	Distribuční stanice NN		x	x	x	x
24	Elektroměrová služba NN		x	x	x	x
25	Odečty měřidel NN		x	x	x	x
26	<i>Přímo přiřaditelný majetek celkem</i>					
27	Podpůrný majetek					
28	<i>z toho: DŘT</i>		x	x	x	x
29	Řídicí systémy (SKŘ)		x	x	x	x
30	Telekomunikace		x	x	x	x
31	HDO - vysílače		x	x	x	x
32	Pozemky, budovy a stavby		x	x	x	x
33	Software, hardware		x	x	x	x
34	Zařízení a inventář		x	x	x	x
35	Studie a poradenství		x	x	x	x
36	Ostatní podpůrný majetek		x	x	x	x
37	<i>Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek</i>					
38	Společný majetek					
39	<i>z toho: Pozemky, budovy a stavby</i>		x	x	x	x
40	Software, hardware		x	x	x	x
41	Zařízení a inventář		x	x	x	x
42	Studie a poradenství		x	x	x	x
43	Ostatní společný majetek		x	x	x	x
44	Vykazující společnost celkem					
45	Změna hodnoty darovaného majetku					

Technické jednotky		i-1	i	i+1	i+2	i+3
46	Distribuce VVN					
47	Venkovní vedení VVN					
48	Kabelová vedení VVN					
49	Elektroměrová služba VVN					
50	Odečty měřidel VVN					
51	Distribuce VN					
52	Venkovní vedení VN					
53	Kabelová vedení VN					
54	Elektroměrová služba VN					
55	Odečty měřidel VN					
56	Distribuce NN					
57	Venkovní vedení NN					
58	Kabelová vedení NN					
59	Elektroměrová služba NN					
60	Odečty měřidel NN					

Výkaz 12-B1: Roční bilance elektriny provozovatele distribuční soustavy

skutečnost za vykazované období

Společnost: Období:

12 - B1		VVN	VN	NN
vstup / výstup / ztráty		MWh/r	MWh/r	MWh/r
a		b	c	d
1	Síť PPS/VVN: transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			
2	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PDS			
3	Dodávka od sousedních regionálních PDS:			
4	E.ON Distribuce			
5	ČEZ Distribuce			
6	PRE			
7	Dodávka vlastních zdrojů PDS do sítě PDS			
8	Dodávka zdrojů ostatních výrobců vč. samovýrobců do sítě PDS			
9	Import (ze zahraničí) na úrovni DS			
10	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
11	Vstup do hladiny celkem			
12	Oprávnění zákazníci (VO, MOP)			
13	Oprávnění zákazníci (MDO)			
14	Odběr výrobců ze sítě PDS - kromě PVE	x	x	
15	- z toho samovýrobců			
16	Dodávka sousedním regionálním PDS:			
17	E.ON Distribuce			
18	ČEZ Distribuce			
19	PRE			
20	Dodávka do sítě PPS			
21	Odběr PVE v režimu čerpání ze sítě PDS		x	x
22	Export (do zahraničí) na úrovni DS			
23	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
24	Výstup z hladiny celkem			
25	Ostatní spotřeba PDS			
26	Technické ztráty v transf. z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)	x		
27	Technické ztráty ve vedeních hladiny			
28	Obchodní ztráty			
29	Výstup do transf. (na VN, NN) na straně vyššího napětí			
30	Bilance - kontrola			

předpoklad v příštím období

Společnost: Období:

12 - B1		VVN	VN	NN
vstup / výstup / ztráty		MWh/r	MWh/r	MWh/r
a		b	c	d
1	Síť PPS/VVN: transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			
2	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PDS			
3	Dodávka od sousedních regionálních PDS:			
4	E.ON Distribuce			
5	ČEZ Distribuce			
6	PRE			
7	Dodávka vlastních zdrojů PDS do sítě PDS			
8	Dodávka zdrojů ostatních výrobců vč. samovýrobců do sítě PDS			
9	Import (ze zahraničí) na úrovni DS			
10	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
11	Vstup do hladiny celkem			
12	Oprávnění zákazníci (VO, MOP)			
13	Oprávnění zákazníci (MDO)			
14	Odběr výrobců ze sítě PDS - kromě PVE	x	x	
15	- z toho samovýrobců			
16	Dodávka sousedním regionálním PDS:			
17	E.ON Distribuce			
18	ČEZ Distribuce			
19	PRE			
20	Dodávka do sítě PPS			
21	Odběr PVE v režimu čerpání ze sítě PDS		x	x
22	Export (do zahraničí) na úrovni DS			
23	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
24	Výstup z hladiny celkem			
25	Vlastní spotřeba PDS			
26	Technické ztráty v transf. z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)	x		
27	Technické ztráty ve vedeních hladiny			
28	Obchodní ztráty			
29	Výstup do transf. (na VN, NN) na straně vyššího napětí			
30	Bilance - kontrola			

Výkaz 12-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů - technické údaje

	i-2		i	
	Společnost:		Společnost:	
	Období:		Období:	
12-D1a	Skutečné hodnoty výkupu elektriny Režim minimálních výkupních cen MWh	Režim zelených bonusů MWh	Plánované hodnoty výkupu elektriny Režim minimálních výkupních cen MWh	Režim zelených bonusů MWh
a				
Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě vodní energii - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu před 1. 1. 2005				
vodní energi - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2005				
sluneční energi				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2005				
geotermální energi				
biosmasu				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2004				
...				
CELKEM ZA OBNOVITELNÉ ZDROJE				
Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla				
zdroje do 1 MWle instalovaného výkonu včetně				
zdroje od 1 do 5 MWle instalovaného výkonu včetně				
zdroje nad 5 MWle instalovaného výkonu				
CELKEM ZA KOMBINOVANOU VÝROBU				
CELKEM ZA GRUPOVNÉ ZDROJE				

Výkaz 12-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů - výše vyplacené podpory

	i-2		i	
	Společnost:		Společnost:	
	Období:		Období:	
12-D1b	Skutečné hodnoty výkupu elektriny Režim minimálních výkupních cen tis. Kč	Režim zelených bonusů tis. Kč	Průměrná cena Kč/MWh	Préplátek nad cenu dle výměru tis. Kč
a				
Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě vodní energi - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu před 1. 1. 2005				
vodní energi - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2005				
sluneční energi				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004				
větrnou energi - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2005				
geotermální energi				
biosmasu				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2004				
biolu biosmasu a fosilní palivo spalované společně				
hládkou biosmasu a fosilní palivo spalované společně				
sluneční palivovou biosmasu a fosilní palivo spalované společně				
...				
CELKEM ZA OBNOVITELNÉ ZDROJE				
Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla				
zdroje do 1 MWle instalovaného výkonu včetně				
zdroje od 1 do 5 MWle instalovaného výkonu včetně				
zdroje nad 5 MWle instalovaného výkonu				
CELKEM ZA KOMBINOVANOU VÝROBU				
CELKEM ZA GRUPOVNÉ ZDROJE				

Výkaz 12-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

Společnost: Období:

Název zdroje	Instalovaný výkon (kW)	Vyše vyplacené podpory (tis. Kč)		Podporované množství elektřiny (kWh)			
		Skutečnost		Skutečnost		Plán	
		Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů
a	b	c	d	e	f	g	h
OBNOVITELNÉ ZDROJE							
Vodní energie - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu před 1. 1. 2005							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Vodní energie - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2005							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Sluneční energie							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Větrná energie - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Větrná energie - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Větrná energie - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Geotermální energie							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Biomasa							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Bílá biomasa a fosilní palivo spalované společně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Hnědá biomasa a fosilní palivo spalované společně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Cíleně pěstovaná biomasa a fosilní palivo spalované společně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Bioplyn - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
... (další kategorie dle Cenového rozhodnutí ERU)							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
KOMBINOVANÁ VÝROBA ELEKTRINY A TEPLA							
Zdroje do 1MWe instalovaného výkonu včetně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						
Zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu včetně							
1.							
2.							
3.							
celkem	x						

Výkaz 12-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů

Společnost: Období:

	Název zdroje	Typ použitého druhotného zdroje	Datum uvedení zdroje do provozu	Instalovaný výkon (kW)	Výše vyplacené podpory (tis. Kč)	Podporované množství elektřiny (kWh)	
						Skutečnost	Plán
DRUHOTNÉ ZDROJE							
a	b	c	d	e	f	g	
1.							
2.							
3.							
4.							
5.							
6.							
7.							
8.							
9.							
10.							
...							
celkem		x	x	x			

Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a spotřeby elektriny konečných zákazníků na hladinách VVN a VN
(dle jednotlivých měsíců)

a) **Rezervace kapacity a spotřeba elektriny konečných zákazníků z hladiny VVN**
(jedná se o oprávněné zákazníky, samovýrobců a LDS, tedy všechny zákazníky, jímž byla účtována RK)

Měsíc	Počet odběrných míst	Dvousložková platba za distribuci		Energie MWh	Tržby za:				
		RK roční MW	RK měsíční MW		RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč	překročení RK tis. Kč	
-	-								
a	b			e					
leden									
únor									
březen									
duben									
květen									
červen									
červenec									
srpen									
září									
říjen									
listopad									
prosinec									
celkem									

Společnost: Období:

Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a spotřeby elektriny konečných zákazníků na hladinách VVN a VN
(dle jednotlivých měsíců)

b) **Rezervace kapacity a spotřeba elektriny konečných zákazníků z hladiny VN**
(jedná se o oprávněné zákazníky, samovýrobců a LDS, tedy všechny zákazníky, jímž byla účtována RK)

Měsíc	Počet odběrných míst	Dvousložková platba za distribuci		Energie MWh	Energie MWh	Tržby za:			Použití sítě tis. Kč	překročení RK tis. Kč	Použití sítě Jednosložkové tis. Kč	
		RK roční MW	RK měsíční MW			RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč				
-	-											
a	b			e								
leden												
únor												
březen												
duben												
květen												
červen												
červenec												
srpen												
září												
říjen												
listopad												
prosinec												
celkem												

Společnost: Období:

Výkaz 12-T1b): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN - kategorie malooběru podnikatelů

Tarif - sazba	Proud jističho prvku [A]	Počet odběrných míst	Spotřeba el. energie [MWh/rok]			Průměrná spotřeba [kWh/rok]			Tržby bez DPH tis. Kč/rok			Tržby celkem bez DPH [tis. Kč]	Prům. cena REAS bez DPH [Kč/MWh]	Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	stálý plat			
C 35 d	1 x 10													
2 tarif - 16 hodin NT	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
	3 x 400													
	souhm													
C 45 d	1 x 10													
2 tarif - 20 hodin NT	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
	3 x 400													
	souhm													
C 55 d	1 x 10													
tepelná čerpadla	1 x 13													
2 tarif - 22 hodin NT	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
	3 x 400													
	souhm													
C 60 d	1 x 10													
C 62 d	1 x 13													
veřejná osvětlení	1 x 16													
1 tarif	1 x 20													
	1 x 25													
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
	3 x 400													
	souhm													
Celkem podnikatelský malooběr														

Výkaz 12-T1c): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků z hladiny NN - kategorie malooběru obyvatelstva

Tarif - sazba	Proud jistiho pruku [A] 1 x 10 1 x 15 1 x 16 1 x 20 1 x 25	Počet odměrných míst	Spotřeba el. energie [MWh/rok]			Přímá spotřeba [MWh/rok]			Tržby včetně DPH [tis. Kč/rok]			Tržby celkem vč. DPH [tis. Kč]	Průměrná cena REAS vč. DPH [Kč/MWh]	Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	ostatný plat			
D 34 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
D 35 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
D 45 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
D 55 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
D 56 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
D 61 d														
součet hodnot jističů nad 1 x 25														
	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 150 3 x 160 3 x 180 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400													
součet hodnot jističů nad 3 x 400														
Celkem malooběh: obyvatelstva														

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na přenos elektřiny – skupina 13

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 13-A: Výkaz aktiv,
2. Výkaz 13-HV Výkaz hospodářského výsledku,
3. Výkaz 13-N: Výkaz nákladů,
4. Výkaz 13-I: Výkaz plánu investic,
5. Výkaz 13-B1: Roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy,
6. Výkazy 13-B2 a), b), c): Výkazy maxim výkonů,
7. Výkazy 13-D1 a), b): Výkaz podporovaných zdrojů,
8. Výkazy 13-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla,
9. Výkazy 13-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů,
10. Výkazy 13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami,
11. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny,
12. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě,
13. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1 Výkaz 13-A: Výkaz aktiv

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) **Provozní aktiva** podle § 4 odst. 3.
- b) **Finanční leasing** podle § 4 odst. 4.

1.1 Přenos elektřiny

1.1.1 Přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pro přenos elektřiny a lze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé technologie.

Majetek je vykazován následující struktúře:

- Vedení 400 kV,
- Vedení 220 kV,
- Vedení 110 kV,
- Dispečink,

- Transformovny,
- Obchodní měření,
- Ostatní.

1.1.2 *Podpůrný majetek I*

Jedná se o majetek, který slouží na podporu licencované činnosti přenos elektřiny, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé technologie.

Podpůrný majetek I je rozdělen na jednotlivé technologie v poměru zůstatkové ceny přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.2 **Obchod se systémovými a podpůrnými službami** - přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pro činnost obchodování se systémovými a podpůrnými službami.

1.3 **Ostatní činnosti v rámci licence** - přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pro ostatní činnosti v rámci licence s výjimkou činnosti přenos elektřiny a obchod se systémovými a podpůrnými službami.

1.4 **Podpůrný majetek II**

Jedná se o majetek, který slouží na podporu činností v souladu s body 1.2 a 1.3, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé vykazované činnosti.

Podpůrný majetek II je rozdělen na jednotlivé činnosti v poměru zůstatkové ceny přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.5 **Nelicencované činnosti** - přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek sloužící pro ostatní činnosti, které nesouvisí s licencovanou činností.

1.6 **Společný majetek**

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Společný majetek je rozdělen na jednotlivé činnosti a technologie v poměru zůstatkové ceny přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.7 **Leasing**

V této položce je uvedena celková hodnota majetku pořízeného pomocí finančního leasingu, která je připočtena k hodnotě jednotlivých položek majetku. Tato hodnota je ve výpočtu odečtena pro srovnatelnost s rozvahou podniku.

1.8 **Nezahrnovaná aktiva**

Nezahrnovaná aktiva obsahují majetek, který podle § 4 odst. 3 nemůže být zahrnován.

2 **Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku**

2.1 **Charakteristika sloupců výkazu**

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady za celou společnost. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností přenos elektřiny.
- +/- - sloupec obsahuje rozdílové hodnoty nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené náklady a výnosy.

- *Licence* - sloupec obsahuje celkové náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví regulovaného subjektu.
- *Přenos* - sloupec obsahuje náklady a výnosy související s činností přenos elektřiny v souladu s regulačním pojetím této vyhlášky. Tyto hodnoty budou upraveny o nepovolené náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.
- *Systémové služby* - sloupec obsahuje náklady a výnosy související s činností poskytování systémových a podpůrných služeb v souladu regulačním pojetím této vyhlášky. Tyto hodnoty budou upraveny o nepovolené náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.
- *Aukce* - sloupec obsahuje náklady a výnosy související s činností aukce v souladu regulačním pojetím této vyhlášky. Tyto hodnoty budou upraveny o nepovolené náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.
- *CBT* - sloupec obsahuje náklady a výnosy související s účastí v mechanismu kompenzace mezi provozovateli přenosových soustav („CBT“). Tyto hodnoty budou upraveny o nepovolené náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.
- *Jiné činnosti* - sloupec obsahuje náklady a výnosy související s jinými činnostmi v rámci licence přenos elektřiny v souladu s platným cenovým rozhodnutím Úřadu.

2.2 Charakteristika řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby související s mechanismem vyrovnání příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od konečných zákazníků a vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy;
- *VP 05* - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu s elektřinou;
- *VP 06 až 08* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 09* - výnosy související s provozními náklady ve smyslu bodu 3.1.3, které snižují povolené náklady jsou náhrady za škody způsobené na přenosovém zařízení;
- *VP 10* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 11* - výnosy související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s dopravou;
- *VP 12* - sekundární výnosy související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- *VP 13* - výnosy související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- *VF 01 až 07* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;

- *VM 99* položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;

2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu provozovatele přenosové soustavy;
- *NP 06* - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí kontrahovaných ztrát;
- *NP 07* - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s naturálními úhradami tranzitních poplatků;
- *NP 08* - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů;
- *NP 09* - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát za způsobené odchylky;
- *NP 10* - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- *NP 11* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 13* - náklady související s poskytováním podpůrných služeb;
- *NP 14* - náklady související se službami zahraničních provozovatelů přenosových soustav;
- *NP 15* - jiné služby související s licencovanou činností v souladu s platným cenovým rozhodnutím Úřadu;
- *NP 16* - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (tj. povinný výkup i pevné příspěvky a dále vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy, souvisejících s podporou uvedených zdrojů);
- *NP 17* - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou;
- *NP 18* - náklady na opravy a udržování;
- *NP 19* - náklady na cestovné;
- *NP 20* - náklady na reprezentaci;
- *NP 21* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 22* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 23* - služby související s nákupem informačních technologií a telekomunikačních služeb;
- *NP 24* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 25* - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;

Nákladové položky NP 18 a 21 až 25 se člení na nákladové položky vynakládané držitelem licence:

- jiným společnostem, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“);
- jiným subjektům.
- *NP 27 až 31* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 33 a 35* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;

- *NP 36* - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 37* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾, dále snížena o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 39* - náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s dopravou;
- *NP 40* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- *NP 41* - náklady související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- *NF 01 až 06* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NF 07* - náklady související s bankovními poplatky;
- *NF 08* - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- *NF 09* - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- *NF 10* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.3 *Hospodářský výsledek*

- *HV 04 a 05* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

3 Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 4 odst. 4.

3.1 **Přímo přiřaditelné náklady**

3.1.1 *Opravy – sloupec „b“*

Do položky „opravy“ se zahrnují náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity přenosových zařízení.

3.1.2 *Provozování a obsluha – sloupec „c“*

Do položky „provozování a obsluha“ se zahrnují náklady na práci, materiály a služby všech činností souvisejících s provozováním a obsluhou přenosového zařízení.

3.1.3 *Ostatní provozní náklady – sloupec „d“*

Ostatní provozní náklady zahrnují náklady, které nejsou obsaženy v žádném z výše uvedených sloupců (většinou se účetně evidují přímo na objektu technologie).

Jako výnosy snižující související provozní náklady se vykazují zejména výnosy za náhrady za škody způsobené na přenosovém zařízení.

3.1.4 *Odpisy – sloupec „e“*

Jedná se o odpisy dlouhodobého hmotného majetku a dlouhodobého nehmotného majetku přímo přiřaditelného k jednotlivým licencovaným činnostem.

3.2 Provozní režie – sloupec „f“

Provozní režie jsou náklady provozu, a to zejména:

- náklady, které souvisí s přímým řízením přenosové činnosti;
- náklady, které jsou vynaloženy přímo na činnosti v rámci licence skupiny 13, avšak mají charakter správní režie, přičemž není možné přiřazení na konkrétní činnost ani objektivní přímé rozvržení na jednotlivé činnosti.

Celková hodnota provozní režie je rozdělena na jednotlivé technologie podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v komentáři k regulačním výkazům.

Provozní režie zahrnuje zejména:

- osobní náklady řídicích, ekonomických a jiných administrativních pracovníků výrobních jednotek a provozních částí držitele licence (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti nebo technologie (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků),
- náklady kancelářských prostor provozu,
- ostatní společné náklady sloužící pro licencovanou činnost (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných provozních prostor apod.).

3.3 Správní režie – sloupec „g“

Správní režie zahrnuje náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku. Obsahují zejména náklady na prezentaci držitele licence na veřejnosti, náklady finančního řízení souvisejícího s licencovanými a ostatními činnostmi držitele licence, společné náklady řízení informačních technologií, společné náklady řízení lidských zdrojů, případně další náklady společného charakteru.

Správní režie zahrnuje zejména:

- osobní náklady (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků, informační systém),
- náklady kancelářských prostor,
- náklady na nákup externích služeb,
- ostatní náklady správního charakteru, které je možné považovat za oprávněné.

Do správní režie držitele licence nepatří daň z příjmů právnických osob.

Výše navržený obsah položek výkazu 13-N je možné přizpůsobit nastavenému controllingovému systému příslušného držitele licence.

4 Výkaz 13-I: Výkaz plánu investic

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů v členění podle činností v jednotlivých letech.

5 **Výkaz 13-B1: Roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy**

Výkaz roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy se předkládá za uplynulý kalendářní rok a jako plán na regulovaný rok „i“.

- Objemy energií se vyplní v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách.
- Provozovatel přenosové soustavy vykazuje množství přenesené energie na vstupu do přenosové soustavy v předávacích místech uvnitř PS v členění na jednotlivé dodavatele podle přípojovacích míst a na výstupu z PS v členění na jednotlivé odběratele podle předávacích míst.
- U přípojovacích a předávacích míst mezi PS a zahraničními soustavami vykazuje provozovatel přenosové soustavy množství elektřiny podle hodnot exportu, importu a kontrahovaného tranzitu potvrzených operátory okolních soustav a zahrnutých do sjednaného salda.
- Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektřiny v přenosové síti se zohledněním jednotlivých směrů vzájemných dodávek mezi držiteli licencí na distribuci a držitelem licence na přenos. Uvádí se tedy skutečné objemy energie a velikosti výkonů, dodávané a odebírané z přenosové soustavy v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (nejedná se o bilanční salda).

Ve výkazu jsou uváděny kategorie údajů podle níže uvedených pravidel:

- Dodávka zdrojů ČEZ, a. s., do sítě PPS – uvede se skutečná celková dodávka z elektráren ČEZ, a. s., do sítě PPS v daném směru, tzn. včetně dodávek z elektráren ČEZ, a. s., do 110 kV vedení PS. Údaj je dále rozdělen na dodávku z obnovitelných zdrojů a z ostatních zdrojů.
- Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS – týká se zdrojů, které nejsou ve vlastnictví ČEZ, a. s.; uvede se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PPS a dále zvlášť dodávka z obnovitelných zdrojů a z ostatních zdrojů.
- Import ze zahraničí sítěmi PS – uvádí se celkový objem importované elektřiny pouze sítěmi PS. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, dovoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní import.
- Dodávka ze sítí provozovatelů distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PDS do sítě 110 kV PPS (tj. nejen dodávku přes transformaci 110 kV/ PS). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních PDS.
- Odběr oprávněných zákazníků.
- Dodávka do sítí provozovatelů distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PPS do sítě PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních PDS.
- Export do zahraničí sítěmi PS – uvádí se celkový objem exportované elektřiny pouze sítěmi PS. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, vývoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní export.
- Ostatní spotřeba PPS – uvede se spotřeba v rozvodnách PPS napájená ze sítě PPS.
- Ztráty v síti PPS – uvádí se celkový objem ztrát a dále údaje rozdělené na ztráty kryté povinným výkupem z obnovitelných zdrojů a ztráty kryté z ostatních zdrojů.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie.

6 Výkazy 13-B2: Výkazy maxim výkonů

Vykazují se měsíční maxima výkonů na rozhraních mezi držitelem licence na přenos elektřiny a příslušnými účastníky trhu s elektřinou.

6.1 Výkaz 13-B2 a)

Držitel licence na přenos elektřiny vyplňuje měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV. Maxima výkonů na rozhraní PPS/PDS zahrnují též výkony mezi PPS a PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).

6.2 Výkaz 13-B2 b)

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků připojených k přenosové soustavě.

6.3 Výkaz 13-B2 c)

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávací vodní elektrárny.

7 Výkazy 13-D1a), b): Výkaz podporovaných zdrojů

Vykazují se údaje související s podporou obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů.

Výkazy se souhrnnými hodnotami o výši výroby elektřiny v jednotlivých kategoriích zdrojů (v MWh/rok) se předkládají za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ (Výkaz 13-D1a). Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě hodnot uplatněných v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

Současně jsou za uplynulý kalendářní rok „i-2“ předkládány údaje o související výši podpory vyplacené provozovatelem distribuční soustavy držiteli licence na výrobu elektřiny (Výkaz 13-D1b).

Údaje jsou členěny v závislosti na tom, zda se uplatňuje systém podpory formou povinného výkupu elektřiny v režimu minimálních výkupních cen, nebo systém příspěvků k tržní ceně (zelených bonusů).

8 Výkaz 13-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

9 Výkaz 13-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z druhotných zdrojů v členění podle jednotlivých výroben. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby, datum uvedení výroby do provozu a výše vyplacené podpory. Dále se uvádí údaje o podporovaném množství elektřiny (v MWh/rok), a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán povinného výkupu na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

10 Výkaz 13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

Do výkazu se uvádí údaje o množství elektřiny, za které je hrazena platba za systémové služby, a to v členění podle jednotlivých kategorií účastníků trhu s elektřinou (koneční zákazníci, výrobci). V případě výrobců jsou údaje dále rozděleny podle kategorie výrobců a podle držitele licence na distribuci, k jehož soustavě jsou zařízení výrobců připojena; lokální spotřeba výrobců v souladu se zvláštním právním předpisem¹¹⁾ je dále členěna na ostatní spotřebu výrobců a cizí spotřebu v areálu výroben.

Výkaz se vyplňuje na základě údajů předložených výrobcí a to jako skutečnost za účetně ukončený kalendářní rok, plán a očekávanou skutečnost za rok, ve kterém je výkaz předkládán Úřadu, a dále plánované množství elektřiny v roce, pro který jsou Úřadem stanovovány ceny za systémové služby.

Do výkazu se dále uvádí odpovídající náklady a výnosy spojené s podpůrnými a systémovými službami, které jsou předkládány za účetně ukončený kalendářní rok.

11 Výkaz ERÚ 1-12

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilance elektřiny (odkud byla elektřina opatřena, kam byla elektřina dodána, dovoz a vývoz, ztráty v sítích přenosové soustavy),
- spotřeba elektřiny brutto (spotřeba elektřiny v energetickém sektoru) rozdělená po krajích ČR.

12 Výkaz ERÚ 2-01

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- údaje o transformačních výkonech transformátorů 400, 220 a 110 kV na nižší napěťovou úroveň,
- trasy kabelových a venkovních vedení 400, 220 a 110 kV,
- počet transformátorů 400/ 220, 400/ 110, 220/ 110 a 110/ VN.

Držitel licence předkládá souhrnný (součtový) výkaz.

13 Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy

Držitel licence předkládá následující informace:

- topologické trasy vedení 400, 220 a 110 kV,
- popisné údaje o vedeních 400, 220 a 110 kV atd.,
- poloha významných rozvodů v zásobovací oblasti příslušného energetického subjektu.

Držitel licence předává podklady ve sjednaném grafickém formátu a to pro celé vymezené území, není-li stanoveno jinak.

¹¹⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů.

Výkaz 13-A: Výkaz aktiv

Společnost: Období:

v tis. Kč

13-A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	Přenos elektriny		
2	<i>Přímo přiřaditelný majetek</i>		
3	z toho: Vedení 400kV		
4	Vedení 220kV		
5	Vedení 110kV		
6	Dispečink		
7	Transformovny		
8	Obchodní měření		
9	Ostatní		
10	<i>Podpůrný majetek I</i>		
11	Obchod s podpůrnými a systémovými službami - přímo přiřaditelný majetek		
12	<i>Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek</i>		
13	Podpůrný majetek II		
14	Nelicencované činnosti - přímo přiřaditelný majetek		
15	Společný majetek		
18	(Leasing)		
19	Nezahrnovaná aktiva		
20	Dlouhodobý majetek vykázaný		
21	Dlouhodobý majetek uvedený v rozvaze		

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	+/-	Licence	Prenos		Systémové služby	Aukce	CBT	Jiné činnosti
						rezervace kapacity	použití sítí				
a		b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
VP 01	Tržby za prodej zboží										
VP 02	Výkony										
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb										
VP 04	Tržby - příspěvky na podporované zdroje										
VP 05	Tržby - poplatky OTE										
VP 06	Změna stavu zásob vlastní činnosti										
VP 07	Aktivace										
VP 08	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálů										
VP 09	Ostatní provozní výnosy										
VP 09A	<i>z toho ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady</i>										
VP 09B	<i>z toho ostatní provozní výnosy</i>										
VP 10	Převod provozních výnosů										
VP 11	Sekundární výnosy - doprava										
VP 12	Sekundární výnosy - správní režie										
VP 13	Sekundární výnosy - ostatní										
VP 99	PROVOZNÍ VÝNOSY CELKEM										
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů										
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku										
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku										
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů										
VF 05	Výnosové úroky										
VF 06	Ostatní finanční výnosy										
VF 07	Převod finančních výnosů										
VF 99	FINANČNÍ VÝNOSY CELKEM										
VM 99	MIMORADNÉ VÝNOSY										
NÁKLADY											
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží										
NP 02	Výkonové spotřeby										
NP 03	Spotřeba materiálů a energie										
NP 04	Elektrická energie - vlastní spotřeba										
NP 05	Elektrická energie - ztráty										
NP 06	Kontrolované ztráty										
NP 07	Naturální úhrady tranzitních poplatků										
NP 08	Povinný výkup z OZE										
NP 09	Za způsobené odchylky										
NP 10	Spotřeba energie - ostatní										
NP 11	Spotřeba materiálů										
NP 12	Služby										
NP 13	Podpůrné služby										
NP 14	Služby zahraničních PPS										
NP 15	Jiné služby										
NP 16	Platby na podporované zdroje										
NP 17	Poplatky OTE										
NP 18	Opravy a udržování										
NP 18A	<i>z toho společnosti v podnikatelském seskupení</i>										
NP 18B	<i>z toho ostatní subjekty</i>										
NP 19	Cestovné										
NP 20	Náklady na reprezentaci										
NP 21	Nájemné - finanční leasing										
NP 21A	<i>z toho společnosti v podnikatelském seskupení</i>										
NP 21B	<i>z toho ostatní subjekty</i>										
NP 22	Nájemné - ostatní										
NP 22A	<i>z toho společnosti v podnikatelském seskupení</i>										

Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost přenos elektřiny

Společnost: Období:

v tis. Kč

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	+/-	Licence	Přenos rezervace kapacity	Přenos použití sítí	Systémové služby	Aukce	CBT	Jiné činnosti
NP 22B	z toho ostatní subjekty										
NP 23	IT a telekomunikace										
NP 23A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení										
NP 23B	z toho ostatní subjekty										
NP 24	Konzultantské a poradenské služby										
NP 24A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení										
NP 24B	z toho ostatní subjekty										
NP 25	Ostatní služby										
NP 25A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení										
NP 25B	z toho ostatní subjekty										
NP 26	Osobní náklady										
NP 27	Mzdové náklady										
NP 28	Členství členům orgánů společnosti a družstva										
NP 29	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění										
NP 30	Sociální náklady										
NP 31	Daně a poplatky										
NP 32	Opisy dlouhodobého majetku										
NP 33	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu										
NP 34	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti										
NP 35	Ostatní provozní náklady										
NP 36	Pojištění										
NP 37	Jiné ostatní provozní náklady										
NP 38	Převod provozních nákladů										
NP 39	Sekundární náklady - oprava										
NP 40	Sekundární náklady - správní režie										
NP 41	Sekundární náklady - ostatní										
NP 99	PROVOZNÍ NÁKLADY CELKEM										
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly										
NF 02	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů										
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů										
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti										
NF 05	Nákladové úroky										
NF 06	Ostatní finanční náklady										
NF 07	Bankovní poplatky										
NF 08	Pojištění										
NF 09	Ostatní										
NF 10	Převod finančních nákladů										
NF 99	FINANČNÍ NÁKLADY CELKEM										
NM 99	MIMORÁDNÉ NÁKLADY										
HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK											
HV 01	Provozní výsledek hospodaření										
HV 02	Finanční výsledek hospodaření			x							
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost			x							
HV 04	společná			x		x	x	x	x	x	x
HV 05	odložená			x		x	x	x	x	x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost			x		x	x	x	x	x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti			x		x	x	x	x	x	x
HV 08	společná			x		x	x	x	x	x	x
HV 09	odložená			x		x	x	x	x	x	x
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření			x		x	x	x	x	x	x
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODAŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM			x		x	x	x	x	x	x
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODAŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ			x		x	x	x	x	x	x

Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

 Společnost:

 Období:

v tis. Kč

	a	b	c	d	e	f	g
	Opravy	Provozování a obsluha	Ostatní provozní náklady	Odpisy	Provozní režie	Správní režie	
1	Přenos elektriny						
2	technologie vedení (400kV, 220kV, 110kV)					x	
3	dispečink					x	
4	transformovny					x	
5	společné náklady vedení a transformoven					x	
6	obchodní měření					x	
7	Obchod se systémovými a podpůrnými službami						

Společnost: Období:

Výkaz 13-I: Výkaz plánu investic

		13 - I						v tis. Kč
		i-1	i	i+1	i+2	i+3		
a		b	c	d	e	f		
1	Přenos elektřiny							
2	z toho: investice na posílení přeshraničních profilů							
3	Obchod s podpůrnými a systémovými službami							
4	Aukce							
5	CBT							
6	Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek							
7	Nelicenceované činnosti							
8	Společný majetek							
9	Celkem							

13-B1: Roční bilance elektriny provozovatele přenosové soustavy

Společnost:

skutečnost za vykazované období

Rok:

i-2

Společnost:

predpoklad v příštím období

Rok:

i

	vstup / výstup / ztráty	MWh/r
1	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PPS	
2	z toho: povinný výkup z OZE	
3	ostatní zdroje	
4	Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS	
5	z toho: povinný výkup z OZE	
6	ostatní zdroje	
7	Import ze zahraniční sítě PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systémový tranzit	
10	dovoz ČEPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítí provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: E.ON Distribuce	
14	ČEZ Distribuce	
15	PRE	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Oprávnění zákazníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítí provozovatelů distribučních soustav:	
19	z toho: E.ON Distribuce	
20	ČEZ Distribuce	
21	PRE	
22	Export do zahraniční sítě PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systémový tranzit	
25	export ČEPS - havarijní výměny a reg. energie	
26	ostatní export	
27	Odběr PVE ze sítě PPS v režimu čerpání	
28	Jiná, výše neuvedená dodávka ze sítě PPS - pro ČEZ	
29	- pro SU	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba ČEPS, a. s. napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho: krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	
35	Celková míra ztrát v PS	
36	Množství elektriny zpoplatněné tarifem za použití sítí	

	vstup / výstup / ztráty	MWh/r
1	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PPS	
2	z toho: povinný výkup z OZE	
3	ostatní zdroje	
4	Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS	
5	z toho: povinný výkup z OZE	
6	ostatní zdroje	
7	Import ze zahraniční sítě PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systémový tranzit	
10	dovoz ČEPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítí provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: E.ON Distribuce	
14	ČEZ Distribuce	
15	PRE	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Oprávnění zákazníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítí provozovatelů distribučních soustav:	
19	z toho: E.ON Distribuce	
20	ČEZ Distribuce	
21	PRE	
22	Export do zahraniční sítě PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systémový tranzit	
25	export ČEPS - havarijní výměny a reg. energie	
26	ostatní export	
27	Odběr PVE ze sítě PPS v režimu čerpání	
28	Jiná, výše neuvedená dodávka ze sítě PPS - pro ČEZ	
29	- pro SU	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba ČEPS, a. s. napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho: krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	
35	Celková míra ztrát v PS	
36	Množství elektriny zpoplatněné tarifem za použití sítí	

Společnost: Rok:

13-B2 a) Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV

Rok	i-2												i-1		
	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
1	Vstup / výstup														
2	Bilance dodávky do sítě PDS:														
3	E.ON Distribuce														
4	ČEZ Distribuce														
5	ČEZ Distribuce bez Actharm														
	PRE														

13-B2 b) Měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků z PS

Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek

Rok	i-2												i-1		
	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
6	Koneční zákazníci														
7	Oprávnění zákazníci: ACTHERM														
8	SUH														
	ČEZ (bez čerpání PVE a bez exportu)														

13-B2 c) Měsíční hodinová maxima výkonu PVE

Rok	i-2												i-1		
	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
9	Čerpání PVE														
	Ze sítě PPS celkem														

Výkaz 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů - technické údaje

Společnost:

Období:

	i-2		i		
	Skutečné hodnoty výkupu elektřiny		Plánované hodnoty výkupu elektřiny		
	Režim minimálních výkupních cen MWh	Režim zelených bonusů MWh	Režim minimálních výkupních cen MWh	Režim zelených bonusů MWh	
13-D1a)	a	b	c	d	e
<i>Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívaní k výrobě</i>					
vodní energii - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu před 1. 1. 2005					
vodní energii - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2005					
sluneční energii					
větrnou energii - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004					
větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004					
větrnou energii - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2005					
<i>Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přifaditelný majetek</i>					
biomasu					
bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004					
bioplyn - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2004					
...					
Celkem za obnovitelné zdroje					
<i>Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla</i>					
zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně					
zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně					
zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu					
Celkem za kombinovanou výrobu					
Celkem za druhotné zdroje					

Výkaz 13-D1 podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

Název zdroje	Společnost:	Instalovaný výkon (kW)	Výše vyplacené podpory (tis. Kč)				Podporované množství elektřiny (kWh)			
			Skutečnost		Plán		Skutečnost		Plán	
			Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim minimálních výkupních cen	Režim zelených bonusů
a	b	c	d	e	f	g	h			
<i>celkem</i>		x								
Cíleně pěstovaná biomasa a fosilní palivo spalované společně										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
Bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
Bioplyn - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
... (další kategorie dle Cenového rozhodnutí ERU)										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
KOMBINOVANÁ VÝROBA ELEKTŘINY A TEPLA										
Zdroje do 1MWe instalovaného výkonu včetně										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
Zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								
Zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu včetně										
1.										
2.										
3.										
<i>celkem</i>		x								

Společnost:

Instalovaný výkon (kW)

Období:

Výkaz 13-D2 podklady: Výkaz podpory druhotných zdrojů

Společnost: Období:

	Název zdroje	Typ použitého druhotného zdroje	Datum uvedení zdroje do provozu	Instalovaný výkon (kW)	Výše vyplacené podpory (tis. Kč)	Podporované množství elektřiny (kWh)	
						Skutečnost	Plán
DRUHOTNÉ ZDROJE							
a	b	c	d	e	f	g	
1.							
2.							
3.							
4.							
5.							
6.							
7.							
8.							
9.							
10.							
...							
celkem		X	X	X			

13 - D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

rok	položka a	i-2			i-1		i	
		tis. Kč b	MWh c	cena /MWh d	plán MWh	očekávaná skutečnost MWh		odhad MWh
Období: <input type="text"/>								
Celkové výnosy za systémové služby								
z toho : podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu - cena pro konečné zákazníky								
konečným zákazníkům DS								
konečným zákazníkům PS - Actherm								
konečným zákazníkům PS a DS - SU								
z toho : podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu - cena v případě připojení "ostrova"								
DS v případě připojení "ostrova"								
z toho : podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu - cena pro lokální spotřebu								
výrobčům nad 100 kW bez použití PS a DS - celkem								
z toho : ČEZ Distribuce								
E.ON Distribuce								
PRE								
ČEZ								
z toho ostatní spotřeba výrobců								
z toho spotřeba cizích zákazníků v areálu výroby								
SU								
z toho ostatní spotřeba výrobců								
z toho spotřeba cizích zákazníků v areálu výroby								
výrobčům z PS a DS								
Celkové povolené náklady obchodu se systémovými službami								
Proměnné náklady celkem								
NAKUP pps (aktuálně podle Kodexu PPS) celkem								
primární regulace								
sekundární regulace								
terciární regulace kladná								
terciární regulace záporná								
rychle startující záloha								
dispečerská záloha								
ostatní regulace (U/Q; ostrovní provoz; start ze tmy...)								
odchylky OTE								
regulační energie								
aktivace podpůrných služeb (-)								
Stálé náklady obchodu se sys celkem								
Povolené stálé náklady obchodu se sys celkem (vč. odpisů)								
povolené stálé náklady k zajištění obchodu								
odpisy DNIM a DHM								

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na obchod s elektřinou – skupina 14

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 14-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
2. Výkaz 14-T1a): Roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN v režimu dodávky poslední instance,
3. Výkazy 14-T1b), c): Tarifní statistiky konečných zákazníků na hladině NN v režimu dodávky poslední instance,
4. Výkaz ERÚ 2-12: Měsíční výkaz o dovozu, vývozu, nákupu a prodeji elektřiny.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 14-HV: Výkaz hospodářského výsledku

Výkaz nepředkládá dodavatel poslední instance.

1.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady za celou společnost. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisejících s licencovanou činností. Pokud je subjekt držitelem i ostatních licencí, náklady a výnosy související s touto ostatní licencovanou činností budou uvedeny v rámci tohoto sloupce.
- *Licence* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví regulovaného subjektu.

1.2 Charakteristika řádků výkazu:

1.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 05* - tržby za činnost dodavatele poslední instance ;
- *VP 06* - tržby z prodeje elektřiny subjektům, které nepovažujeme za konečné zákazníky. Zejména se jedná o výnosy z vývozu elektřiny, prodeje ostatním obchodníkům, realizace obchodu na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou apod.;
- *VP 07* - tržby související s vyrovnáváním odchylek v rámci systému organizovaného operátorem trhu s elektřinou;

- *VP 08* - tržby související se zajišťováním distribučních služeb pro konečné zákazníky;
- *VP 09* - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu s elektřinou z titulu zajištění distribučních služeb pro konečné zákazníky;
- *VP 10* - tržby související s fakturací poplatků na zajištění distribučních služeb pro konečné zákazníky;
- *VP 11* - tržby související s fakturací příspěvků na související s podporou obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v rámci zajišťování distribuce pro konečné zákazníky;
- *VP 12* - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- *VP 13 až 17* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

1.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady související s nákupem elektřiny pro zajištění dodávky konečným zákazníkům;
- *NP 05* - náklady na nákup elektřiny nakoupené pro účely zajištění dodávky zákazníkům obsluhovaným v režimu dodávky poslední instance;
- *NP 06* - náklady na nákup elektřiny, které nesouvisí s dodávkou konečným zákazníkům;
- *NP 07* - spotřeba elektřiny, která nemá charakter elektřiny určené k dalšímu prodeji a samozřejmě i spotřeba ostatních energií;
- *NP 08* - náklady související s vyrovnáváním odchylek v rámci systému organizovaného operátorem trhu s elektřinou;
- *NP 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 11* - náklady na nákup smluvně zajišťovaných distribučních služeb pro koncové zákazníky;
- *NP 12* - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou,
- *NP 13* - náklady související s úhradou poplatků za systémové služby;
- *NP 14* - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla z titulu zajišťování distribučních služeb pro konečné zákazníky;
- *NP 15* - náklady na opravy a udržování;
- *NP 16* - náklady na cestovné;
- *NP 17* - náklady na reprezentaci;
- *NP 18* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 19* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 20* - služby související s nákupem informačních technologií;
- *NP 21* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 22* - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;

- *NP 24 až 33* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 34* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací veškeré režie;
- *NP 35* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nerezijních sekundárních nákladů;
- *NF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

1.2.3 *Hospodářský výsledek*

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2. **Výkazy 14-T1: Roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN a tarifní statistiky konečných zákazníků na hladině NN v režimu dodávky poslední instance**

Výkaz nepředkládá dodavatel poslední instance.

2.1. *Výkaz 14-T1 a): Roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN v režimu dodávky poslední instance*

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst k 30. 12. účetně ukončeného kalendářního roku, roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků připojených na napětíovou hladinu VVN a VN a odpovídající tržby za poskytnutou elektřinu v režimu dodávky poslední instance.

Držitel licence respektuje při vyplňování výkazů následující pravidla:

- Nelze sečítat odběry z různých napětíových hladin a uvádět je do jedné hladiny, např. VVN.
- Odběrná místa se uvádí samostatně pro každou hladinu napětí zvlášť. Např. má-li odběratel odběrné místo z VVN, ale pro případ potřeby i z VN, uvedou se odběrná místa samostatně pro VVN a pro VN.

2.2. *Výkaz 14-T1b): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků kategorie maloodběru podnikatelů z hladiny NN v režimu dodávky poslední instance*

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst k 30. 12. účetně ukončeného kalendářního roku a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro maloodběr podnikatelů na hladině NN v režimu dodávky poslední instance. Údaje jsou členěny podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb v souladu s cenovým rozhodnutím ERÚ.

Spotřeba energie konečných zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za poskytnuté množství elektřiny.

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 15. 7.

2.3. *Výkaz 14-T1c): Tarifní statistiky pro odběr zákazníků kategorie maloodběru obyvatelstva z hladiny NN v režimu dodávky poslední instance*

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst k 30. 12. účetně ukončeného kalendářního roku a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků pro maloodběr obyvatelstva

(domácností) na hladině NN v režimu dodávky poslední instance. Údaje jsou členěny podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb v souladu s cenovým rozhodnutím ERÚ.

Spotřeba energie konečných zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za poskytnuté množství elektřiny.

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 15. 7.

3. Výkaz ERÚ 2-12

Držitel licence předkládá následující informace:

- dovoz elektřiny,
- vývoz elektřiny,
- nákup elektřiny v členění podle jednotlivých subjektů (ČEZ, a.s., operátor trhu s elektřinou, provozovatelé regionálních distribučních soustav, provozovatelé lokálních distribučních soustav a obchodníci s elektřinou),
- prodej elektřiny v členění podle jednotlivých subjektů (ČEZ, a.s., operátor trhu s elektřinou, provozovatelé regionálních distribučních soustav, provozovatelé lokálních distribučních soustav a obchodníci s elektřinou),
- prodej elektřiny oprávněným zákazníkům (pro oprávněné zákazníky 1. kategorie jmenovitě, ostatní v jedné součtové položce).

Držitel licence předkládá výkaz za sledované období i v případě, že v daném období neuskutečnil žádný obchod s elektřinou.

Výkaz 14-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost obchodu s elektřinou
 Společnost: Období:

v tis. Kč

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Licence
a		b	c	d
VP 01	Tržby za prodej zboží			
VP 02	Výkony			
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb			
VP 04	Silová elektřina - koneční zákazníci			
VP 05	Silová elektřina - poslední instance			
VP 05A	z toho domácnosti			
VP 05B	z toho malí zákazníci			
VP 05C	z toho ostatní zákazníci			
VP 06	Silová elektřina - ostatní			
VP 07	Odchylky - OTE			
VP 08	Distribuce			
VP 09	Poplatky OTE			
VP 10	Poplatky za systémové služby			
VP 11	Příspevky na podporované zdroje			
VP 12	Tržby - ostatní			
VP 13	Změna stavu zásob			
VP 14	Aktivace			
VP 15	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu			
VP 16	Ostatní provozní výnosy			
VP 17	Převod provozních výnosů			
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM			
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů		x	x
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku		x	x
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku		x	x
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x
VF 05	Výnosové úroky		x	x
VF 06	Ostatní finanční výnosy		x	x
VF 07	Převod finančních výnosů		x	x
VF 99	FINANČNÍ VÝNOSY CELKEM		x	x
VM 99	MIMORÁDNÉ VÝNOSY			

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Licence
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží			
NP 02	Výkonová spotřeba			
NP 03	Spotřeba materiálu a energie			
NP 04	Silová elektřina - koneční zákazníci			
NP 05	Silová elektřina - poslední instance			
NP 05A	z toho domácnosti			
NP 05B	z toho malí zákazníci			
NP 05C	z toho ostatní zákazníci			
NP 06	Silová elektřina - ostatní			
NP 07	Spotřeba energie - ostatní			
NP 08	Odchylky - OTE			
NP 09	Spotřeba materiálu			
NP 10	Služby			
NP 11	Distribuce			
NP 12	Poplatky OTE			
NP 13	Poplatky za systémové služby			
NP 14	Příspevky na podporované zdroje			
NP 15	Opravy a udržování			
NP 16	Cestovné			
NP 17	Náklady na reprezentaci			
NP 18	Nájemné - finanční leasing			
NP 19	Nájemné - ostatní			
NP 20	IT služby			
NP 21	Konzultantské a poradenské služby			
NP 22	Ostatní služby			
NP 23	Osobní náklady			
NP 24	Mzdové náklady			
NP 25	Odměny členům orgánů společnosti a družstva			
NP 26	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění			
NP 27	Sociální náklady			
NP 28	Daně a poplatky			
NP 29	Odpisy dlouhodobého majetku			
NP 30	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu			
NP 31	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti			
NP 32	Ostatní provozní náklady			
NP 33	Převod provozních nákladů			
NP 34	Sekundární náklady - režie			
NP 35	Sekundární náklady - ostatní			
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM			
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly		x	x
NF 02	Náklady z finančního majetku		x	x
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti		x	x
NF 05	Nákladové úroky		x	x
NF 06	Ostatní finanční náklady		x	x
NF 07	Převod finančních nákladů		x	x
NF 99	FINANČNÍ NÁKLADY CELKEM		x	x
NM 99	MIMORÁDNÉ NÁKLADY			

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Licence
HV 01	Provozní výsledek hospodaření			
HV 02	Finanční výsledek hospodaření			
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		x	x
HV 04	splatná		x	x
HV 05	odložená		x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti		x	x
HV 08	splatná		x	x
HV 09	odložená		x	x
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření		x	x
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM			
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ		x	x

Výkaz 14-T1a): Roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN v režimu dodávky poslední instance

Společnost:

Období:

skutečnost za vykazované období

Oprávnění zákazníci připojení na danou napěťovou hladinu	Počet odběrných míst	Spotřeba elektřiny		Tržby za elektřinu bez DPH	Průměrná cena elektřiny bez DPH	Poznámka
		MWh	tis. Kč			
a	b	c	d	e	f	
VVN						
VN						
VO-celkem						

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na distribuci plynu – skupina 22

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|-----------------|---|
| 1. Výkaz 22-A: | Výkaz aktiv, |
| 2. Výkaz 22-HV: | Výkaz hospodářského výsledku, |
| 3. Výkaz 22-N: | Výkaz nákladů, |
| 4. Výkaz 22-I: | Výkaz plánu investic, |
| 5. Výkaz 22-B | Skutečnost a plán distribuce zemního plynu, |
| 6. Výkaz 22-D | Vstupní údaje pro výpočet tarifů, |
| 7. Výkaz 22-T1: | Tarifní statistika - skutečnost, |
| 8. Výkaz 22-T2: | Tarifní statistika – plán. |

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. 22-A: Výkaz aktiv

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 4 odst. 3.
- b) *Finanční leasing* podle § 4 odst. 4.

1.1. Technologický majetek

1.1.1. Distribuce plynu dálkovody

Majetek pro provoz dálkovodního distribučního systému tvoří předávací stanice sloužící k nákupu plynu od přepravce, vysokotlaké plynovody a jejich katodová ochrana a regulační stanice. K tomu náleží příslušná měřicí zařízení a přepočítávače. Patří sem také plynoměry pro zákazníky odebírající plyn přímo z dálkovodu.

Plynovody - ř. 3

Mezi hlavní položky patří zejména:

- VVTL a VTL plynovody,
- katodová ochrana.

Regulační stanice

Regulační stanice jsou přiřazeny dálkovodům podle výstupního tlaku.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- předávací stanice,
- regulační stanice,

- odorizační stanice.

Regulační stanice jsou uváděny v členění na:

- technologickou část - ř. 4,
- stavební část - ř. 5.

Měření – ř. 6,

Mezi hlavní položky patří zejména:

- měřicí technika umístěná na dálkovodech.

1.1.2. Distribuce plynu místními sítěmi

Majetek pro provoz distribuce plynu místními sítěmi tvoří středotlaké a nízkotlaké plynovody, regulační stanice a plynoměry.

Plynovody – ř. 8

Mezi hlavní položky patří zejména:

- STL a NTL plynovody.

Regulační stanice

Mezi hlavní položky patří zejména:

- regulační stanice,
- odorizační stanice.

Regulační stanice jsou uváděny v členění na:

- technologickou část - ř. 9,
- stavební část - ř. 10.

Měření – ř. 11

Mezi hlavní položky patří zejména:

- měřicí technika umístěná na místních sítích.

1.2. Ostatní přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek, který je možné přímo přiřadit provozu dálkovodů nebo místních sítí, ale nejedná se o technologický majetek.

Ostatní přímo přiřaditelný majetek je uváděn v členění na:

- dálkovod - ř. 13,
- místní síť - ř. 14.

1.3. Podpůrný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pouze na podporu licencované činnosti a nelze ho přímo přiřadit k provozu dálkovodů nebo místních sítí.

Podpůrný majetek je uváděn v členění na:

- dispečerské a řídicí systémy – ř. 17,
- telekomunikační zařízení – ř. 18,
- zabezpečovací systémy – ř. 19,
- studie, projekty, poradenství – ř. 20,
- ostatní podpůrný majetek – ř. 21.

Podpůrný majetek je rozdělen na distribuci plynu dálkovody a distribuci plynu místními sítěmi podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.4. Společný majetek

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Společný majetek je uváděn v členění na:

- informační systém držitele licence – ř. 23,
- společné administrativní budovy – ř. 24,
- zařízení, inventář – ř. 25,
- ostatní společný majetek – ř. 26.

Společný majetek je rozdělen na distribuci plynu dálkovody, distribuci plynu místními sítěmi a ostatní činnosti podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.5. Ostatní činnosti – ř. 27

Řádek zahrnuje přímo přiřaditelný majetek nevztahující se k licencované činnosti distribuce plynu.

1.6. Nezahrnovaná aktiva – ř. 28

Nezahrnovaná aktiva obsahují majetek vztahující se k licenci distribuce plynu, který podle § 4 odst. 3 nemůže být zahrnován.

1.7. Leasing – ř. 29

V této položce je uvedena celková hodnota majetku pořízeného formou finančního leasingu, která je připočtena k hodnotě jednotlivých položek majetku. Tato částka je ve výpočtu odečtena pro srovnatelnost s rozvahou společnosti.

1.8. Bezúplatně získaný majetek

Informace o bezúplatně získaném majetku jsou uváděny v členění:

- změna darovaného majetku ve vykazovaném roce – ř. 32,
- odpisy darovaného majetku – ř. 33,
- majetek pořízený z dotace – ř. 34.

Darovaný majetek je vykazován v hodnotě změny pořizovací a zůstatkové ceny tohoto majetku během vykazovaného období.

Odpisy darovaného majetku představují roční odpis majetku získaného darem po roce 2001.

1.9. Technické jednotky

Zadávané technické jednotky se vztahují k údajům o aktivech uvedeným v horní části tabulky v obdobném členění. Délky plynovodů jsou udávány včetně přípojek.

2. Výkaz 22-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady za celou společnost. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností distribuce plynu.
- *Licence* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví regulovaného subjektu.

- +/- - sloupec obsahuje rozdílové hodnoty nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené náklady a výnosy, rozdíly mezi regulačním pojetím finančního leasingu, odpisů apod. Sloupec nebude primárně naplňován, nýbrž bude tvořen rozdílem mezi sloupci „Distribuce“ a „Licence“.
- *Distribuce* - sloupec obsahuje náklady a výnosy v souladu s touto vyhláškou.

2.2 Charakteristika řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby související s poskytováním distribučních služeb;
- *VP 05* - tržby související s distribucí plynu, které zároveň nemohou být pro svůj charakter zařazeny v rámci výše uvedené položky;
- *VP 06* - tržby z připojení zákazníků k soustavě;
- *VP 07* - tržby za vlastní výrobky a služby, které nejsou zařazeny do žádné z výše uvedených kategorií;
- *VP 08 až 10* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 11* - výnosy související s provozními náklady ve smyslu bodu 3.1.3, které snižují povolené náklady např.:
 - opětné připojení po neplacení,
 - neúspěšné reklamace měření,
 - odstranění poruch na zařízení odběratele,
 - náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení;
- *VP 12* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - spotřeba zemního plynu pro vlastní spotřebu;
- *NP 05* - spotřeba zemního plynu pro technologickou spotřebu a technologické ztráty;
- *NP 06* - náklady související s nákupem zemního plynu na krytí ztrát v distribuční plynárenské soustavě;
- *NP 07* - náklady na nákup energií, které nejsou určeny ke krytí vlastní, technologické spotřeby zemního plynu a krytí ztrát soustavy;
- *NP 08* - položka svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 10 až 12* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 13* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 14* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 15* - služby související s nákupem informačních technologií;
- *NP 16* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;

- *NP 17* - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností;
- *NP 18* - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;

Nákladové položky NP 10 a 13 až 18 se člení na nákladové položky vynakládané držitelem licence:

- jiným společností, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“);
- jiným subjektům.
- *NP 20 až 24* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 24* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 25* - u licencované činnosti distribuce plynu jsou pro všechny držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produktů	Název	Roční odpisová sazba (%)
332063	Plynoměry a přepočítavače	10
332065	Stanice katodové ochrany	12,5
332070	Regulační stanice – technologie	10
125111	Budovy průmyslové a skladové	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
221112	Plynovody	2,5
222112	Sítě místní plynovodní	2,5
221129	Stavby pro dálkovou přepravu a distribuci plynu	2
291121	Turbíny	5
291232	Vzduchová čerpadla	5
291235	Turbokompresory	5
222429	Elektropřípojky podzemní	3,3
125111	Regulační stanice – stavební část	3,3
221191	Oplocení staveb – vedení dálková trubní	7
221491	Oplocení staveb – vedení dálková elektrická	7
242091	Oplocení samostatné	7
211219	Komunikace	3,3

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence.

- *NP 26 a 27* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 29* - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 30* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾ snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 32* - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s provozováním distribuční sítě;

- *NP 33* - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s opravami a údržbou distribuční sítě;
- *NP 34* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie ostatních středisek mimo provozování, udržování a opravy;
- *NP 35* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- *NP 36* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- *NF 01 až 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NF 07* - náklady související s bankovními poplatky;
- *NF 08* - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno rámci služeb);
- *NF 09* - finanční náklady mimo bankovních poplatků a pojištění;
- *NF 10* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.3 *Hospodářský výsledek*

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

3. Výkaz 22-N: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 4 odst. 4.

3.1. Přímě přiřaditelné náklady

3.1.1. *Opravy (sloupec „b“)*

Do položky „opravy“ se zahrnují náklady vynaložené na odstraňování zjištěných závad a poruch zařízení včetně výměny poškozených součástí a kontroly výsledku opravy.

Náklady na opravy zahrnují zejména:

- náklady na materiál, který byl přímo spotřebován při realizaci opravy (hlavní materiál, pomocný materiál),
- osobní náklady pracovníků, kteří realizují činnost oprav zařízení (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- režijní náklady střediska přímo se podílejícího na opravě (pomocný materiál, ochranné pomůcky, poplatky za telefon, doprava, příp. za jiné služby, kancelářský materiál, náklady kancelářských prostor apod.),
- cestovní a dopravní náklady pracovníků, kteří realizují opravy (cestovné, spotřeba pohonných hmot, nájemné za pronajatý dopravní prostředek zahrnující pojištění, dálniční známku apod.),
- náklady související s vybavením (nástroje, nářadí) pracovníků zajišťujících opravy,
- náklady na nákup ostatních externích služeb, které souvisí se zajištěním opravy zařízení,
- náklady na nákup externích oprav a ostatních nakoupených služeb souvisejících s jejich zajištěním.

- zásobovací režie, která obsahuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování a zahrnuje zejména náklady na nákup a opatření, skladování, přejímání, vydávání a manipulaci skladových zásob v souvislosti s realizací opravy,
- náklady jiných vnitropodnikových útvarů, které se podílí na realizaci oprav (např. doprava, mechanizace).

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

3.1.2. Provozování a obsluha (sloupec „c“)

Do položky „provozování a obsluha“ se zahrnují náklady vynaložené na kontrolu a údržbu distribučního zařízení včetně měřících zařízení.

Náklady na udržování a obsluhu zahrnují zejména:

- náklady na materiál, který byl přímo spotřebován při realizaci provozování a obsluhy (hlavní materiál, pomocný materiál),
- osobní náklady pracovníků, kteří realizují činnost provozování a obsluhu zařízení (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- režijní náklady střediska přímo se podílejícího na provozování a obsluze (pomocný materiál, ochranné pomůcky, poplatky za telefon, doprava, příp. za jiné služby, kancelářský materiál, náklady kancelářských prostor apod.),
- cestovní a dopravní náklady pracovníků, kteří realizují provozování a obsluhu (cestovné, spotřeba PHM, nájemné za pronajatý dopravní prostředek zahrnující pojištění, dálniční známku apod.),
- náklady související s vybavením (nástroje, nářadí) pracovníků zajišťujících provozování a obsluhu,
- náklady na nákup ostatních externích služeb, které souvisí se zajištěním provozování a obsluhy zařízení,
- náklady na nákup externích služeb souvisejících s provozováním a obsluhou,
- zásobovací režie, která obsahuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování a zahrnuje zejména náklady na nákup a opatření, skladování, přejímání, vydávání a manipulaci skladových zásob v souvislosti s realizací provozování a obsluhy,
- náklady jiných vnitropodnikových útvarů, které se podílí na realizaci provozování a obsluhy (např. doprava, mechanizace).

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

3.1.3. Ostatní provozní náklady (sloupec „d“)

Ostatní provozní náklady zahrnují náklady, které nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek, a lze je určit na některou ze sledovaných činností.

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména:

- pojištění majetku (pokud je účtováno v provozních nákladech),
- poradenství, servis a údržba software,
- daně a poplatky,
- náhrady škod na cizích pozemcích,
- vlastní spotřeba plynu,
- ostatní externí služby (nájemné, geodetické práce, věcná břemena apod.),

- náklady na odečty u zákazníků.

Položku ostatní náklady snižují výnosy související s provozní náklady. Jedná se zejména o tyto položky:

- opětné připojení po neplacení,
- neúspěšné reklamace měření,
- odstranění poruch na zařízení odběratele,
- náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení.

3.1.4. Odpisy DHM a DNM (sloupec „e“)

Odpisy jsou definovány v bodě 2.2.2 Náklady této přílohy, ř. NP 25.

3.2. Provozní režie (sloupec „f“)

Provozní režie jsou náklady provozu, a to zejména:

- náklady, které souvisí s přímým řízením distribuční činnosti;
- náklady, které jsou vynaloženy přímo na distribuční činnost, avšak mají charakter společných nákladů, přičemž není možné přiřazení na konkrétní činnost ani objektivní přímé rozvržení na jednotlivé činnosti.

Provozní režie distribuce zahrnují zejména:

- osobní náklady řídicích, ekonomických a jiných administrativních pracovníků výrobních jednotek a provozních částí držitele licence (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků),
- náklady kancelářských prostor,
- ostatní společné náklady sloužící pro licencovanou činnost (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných prostor apod.) náklady středisek vedení dálkovodů, vedení čet provádějících opravy a udržování dálkovodů, střediska speciálních služeb (navrtávací soupravy apod.) a náklady čet dálkovodů,
- náklady středisek vedení čet provádějících opravy a udržování místních sítí, střediska speciálních služeb (balonovací soupravy apod.), kontroly zapáchavosti a náklady čet místních sítí,
- náklady středisek vedení rozvodu, vedení úseku údržby, vedení regulačních stanic, vedení úseku měření, vedení plynoměrové služby, dispečink, údržby elektronických systémů, technologická rezerva měřidel a měřící techniky, náklady čet regulačních a odorizačních stanic.

Celková hodnota provozní režie je rozdělena na provoz dálkovodů a provoz místních sítí podle rozvrhového klíče držitele licence.

3.3. Správní režie (sloupec „g“)

Správní režie jsou náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku, snížené o výnosy této činnosti. Obsahují zejména náklady na prezentaci držitele licence na veřejnosti, náklady finančního řízení souvisejícího s licencovanými a ostatními činnostmi držitele licence, společné náklady řízení informačních technologií, společné náklady řízení lidských zdrojů, případně další náklady společného charakteru.

Správní režie držitele licence zahrnuje zejména:

- osobní náklady (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků, informační systém),
- náklady kancelářských prostor,
- náklady na nákup externích služeb,
- ostatní náklady správního charakteru, které je možné považovat za oprávněné.

Do společných nákladů držitele licence nepatří daň z příjmů právnických osob.

Celková hodnota správní režie je rozdělena na provoz dálkovodů a provoz místních sítí podle rozvrhového klíče držitele licence.

Výše navržený obsah položek výkazu 22-N je možné přizpůsobit nastavenému controllingovému systému příslušného držitele licence. Držitel licence uvede odchylky v komentáři k regulačním výkazům.

4. Výkaz 22-I: Výkaz plánu investic

Ve výkazu jsou uváděny plánované hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech. V plánu jednotlivých položek nejsou zahrnuty nárůsty darovaného majetku a pořízení majetku za dotace. Nárůst bezúplatně získaného majetku je uváděn v příslušných řádcích celkovými částkami.

Obsah jednotlivých položek majetku (řádků) plně odpovídá obsahu výkazu aktiv. Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám investičních výdajů uvedeným v horní části tabulky. Délky plynovodů jsou udávány včetně délky přípojek.

5. Výkaz 22-D: Vstupní údaje pro výpočet tarifů

Výkaz obsahuje ve sloupci **b** oddíl I. a II. skutečné hodnoty nákladů na měření podle velikosti měřidel a náklady na odečet podle periodicity odečtů, ve sloupcích **c** až **l** se udávají skutečné počty měřidel a počty odběrných míst s uvedenou periodicitou odečtů podle odběrových pásem. U kategorie velkoodběr od sloupce **h** držitel licence doplní konkrétní odběrová pásma jím užívaná.

6. Výkaz 22-B: Skutečnost a plán distribuce zemního plynu

Výkaz ve sloupcích **b**, **d**, **f**, **h**, **j** bilancuje množství plynu distribuovaného distribuční soustavou pro chráněné zákazníky, oprávněné zákazníky a ostatní účastníky trhu s plynem, vlastní spotřebu a ztráty v technických jednotkách (MWh) v členění na dálkovody a místní sítě. Ve sloupcích **c**, **e**, **g**, **i**, **k** obsahuje počet odběrných míst v členění na dálkovody a místní sítě a podle druhu zákazníků. V řádcích **21** a **22** maximální denní kapacitu pro oprávněné a chráněné zákazníky. Výkaz se vyplňuje ve sloupci **b** a **c** skutečnými údaji za rok *i-2* a v dalších sloupcích plánovanými údaji za čtyři následující roky.

7. Výkaz 22-T1: Tarifní statistika - skutečnost

Do tohoto výkazu se zadávají skutečné údaje o množství distribuovaného plynu, počtu odběrných míst a výši maximální denní kapacity v jednotlivých kategoriích odběratelů a odběrových pásmech v členění na dálkovody a místní sítě. Ve stejném členění jsou uváděny tržby za distribuci zemního plynu. Dále se vykazuje podíl jednotlivých odběrových pásem na

celkovém maximálním denním odběru. U kategorie velkoodběr držitel licence doplní konkrétní používaná odběrová pásma.

8. Výkaz 22-T2: Tarifní statistika - plán

Do tohoto výkazu se zadávají plánované údaje o množství distribuovaného plynu, počtu odběrných míst a výši maximální denní kapacity v jednotlivých kategoriích odběratelů a odběrových pásmech v členění na dálkovody a místní sítě. U kategorie velkoodběr držitel licence doplní konkrétní používaná odběrová pásma. Tento výkaz je předkládán za rok i-1 a i.

Společnost: Období: **Výkaz 22-A: Výkaz aktiv pro činnost distribuce plynu**

v tis. Kč

22-A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	Technologický majetek		
2	Distribuce plynu dálkovody		
3	Plynovody		
4	Regulační stanice - technologická část		
5	Regulační stanice - stavební část		
6	Měření		
7	Distribuce plynu místními sítěmi		
8	Plynovody		
9	Regulační stanice - technologická část		
10	Regulační stanice - stavební část		
11	Měření		
12	Ostatní přímo přiřaditelný majetek		
13	Ostatní přímo přiřaditelný majetek - DV		
14	Ostatní přímo přiřaditelný majetek - MS		
15	Distribuce - přímo přiřaditelný majetek		
16	Podpůrný majetek		
17	Dispečerské a řídicí systémy		
18	Telekomunikační zařízení		
19	Zabezpečovací systémy		
20	Studie, projekty, poradenství		
21	Ostatní podpůrný majetek		
22	Společný majetek		
23	Informační systém		
24	Společné administrativní budovy		
25	Zařízení, inventář		
26	Ostatní společný majetek		
27	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek		
28	Nezahrnovaná aktiva		
29	(Leasing)		
30	Dlouhodobý majetek vykázaný		
31	Dlouhodobý majetek uvedený v rozvaze		
Bezúplatně získaný majetek			
32	Změna hodnoty darovaného majetku ve vykazovaném roce		
33	Odpisy darovaného majetku		x
34	Majetek pořízený z dotací		
Technické jednotky			
Distribuce plynu dálkovody			
35	Plynovody - km		
36	Regulační stanice - počet		
37	Odběrná místa - počet		
Distribuce plynu místními sítěmi			
38	Plynovody - km		
39	Regulační stanice - počet		
40	Odběrná místa - počet		

Výkaz 22-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost distribuce plynu

Společnost: Období:

v tis. Kč

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
a		b	c	d	e	f
VP 01	Tržby za prodej zboží					
VP 02	Výkony					
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb					
VP 04	Tržby z distribuce					
VP 05	Tržby z distribuce - ostatní					
VP 06	Tržby - příjmovací poplatky					
VP 07	Tržby - ostatní					
VP 08	Změna stavu zásob vlastní činnosti					
VP 09	Aktivace					
VP 10	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu					
VP 11	Ostatní provozní výnosy					
VP 11A	z toho ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady					
VP 11B	z toho ostatní provozní výnosy					
VP 12	Převod provozních výnosů					
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM					
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů		x	x	x	x
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku		x	x	x	x
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku		x	x	x	x
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x
VF 05	Výnosové úroky		x	x	x	x
VF 06	Ostatní finanční výnosy		x	x	x	x
VF 07	Převod finančních výnosů		x	x	x	x
VF 99	FINANČNÍ VÝNOSY CELKEM		x	x	x	x
VM 99	MIMORÁDNÉ VÝNOSY					

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží					
NP 02	Výkonová spotřeba					
NP 03	Spotřeba materiálu a energie					
NP 04	ZP - vlastní spotřeba					
NP 05	ZP - technologická spotřeba					
NP 06	ZP - ztráty					
NP 07	Spotřeba energie - ostatní					
NP 08	Spotřeba materiálu					
NP 09	Služby					
NP 10	Opravy a udržování					
NP 10A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 10B	z toho ostatní subjekty					
NP 11	Cestovné					
NP 12	Náklady na reprezentaci					
NP 13	Nájemné - finanční leasing					
NP 13A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 13B	z toho ostatní subjekty					
NP 14	Nájemné - ostatní					
NP 14A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 14B	z toho ostatní subjekty					
NP 15	IT služby					
NP 15A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 15B	z toho ostatní subjekty					
NP 16	Konzultantské a poradenské služby					
NP 16A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 16B	z toho ostatní subjekty					
NP 17	Odečty, kalibrace, ověření					
NP 17A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 17B	z toho ostatní subjekty					
NP 18	Ostatní služby					
NP 18A	z toho společností v podnikatelském seskupení					
NP 18B	z toho ostatní subjekty					
NP 19	Osobní náklady					
NP 20	Mzdové náklady					
NP 21	Odměny členům orgánů společnosti a družstva					
NP 22	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění					
NP 23	Sociální náklady					
NP 24	Daně a poplatky					
NP 25	Odpisy dlouhodobého majetku					
NP 26	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu					
NP 27	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti					
NP 28	Ostatní provozní náklady					
NP 29	Pojistění					
NP 30	Jiné ostatní provozní náklady					
NP 31	Převod provozních nákladů					
NP 32	Sekundární náklady - provozování					
NP 33	Sekundární náklady - opravy a údržba					
NP 34	Sekundární náklady - provozní režie					
NP 35	Sekundární náklady - správní režie					
NP 36	Sekundární náklady - ostatní					
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM					
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly		x	x	x	x
NF 02	Náklady z finančního majetku		x	x	x	x
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti		x	x	x	x
NF 05	Nákladové úroky		x	x	x	x
NF 06	Ostatní finanční náklady		x	x	x	x
NF 07	Bankovní poplatky		x	x	x	x
NF 08	Pojistění		x	x	x	x
NF 09	Jiné ostatní finanční náklady		x	x	x	x
NF 10	Převod finančních nákladů		x	x	x	x
NF 99	FINANČNÍ NÁKLADY CELKEM		x	x	x	x
NM 99	MIMORÁDNÉ NÁKLADY					

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Distribuce
HV 01	Provozní výsledek hospodaření				x	
HV 02	Finanční výsledek hospodaření				x	
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		x	x	x	x
HV 04	splatná		x	x	x	x
HV 05	odložená		x	x	x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		x	x	x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti		x	x	x	x
HV 08	splatná		x	x	x	x
HV 09	odložená		x	x	x	x
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření		x	x	x	x
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODAŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM				x	
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODAŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ		x	x	x	x

Společnost: Období:

v tis. Kč

22-N: Výkaz nákladů pro činnost distribuce plynu

	22-N	Opravy	Provozování a obsluha	Ostatní provozní náklady	Odpisy	Provozní režie	Správní režie
	a	b	c	d	e	f	g
1	DISTRIBUCE celkem						
2	<i>Distribuce plynu dálkovody</i>						
3	Plynovody						
4	Regulační stanice						
5	Měření						
6	Ostatní						
7	<i>Distribuce plynu místními sítěmi</i>						
8	Plynovody						
9	Regulační stanice						
10	Měření						
11	Ostatní						

Výkaz 22-I: Výkaz plánu investic pro činnost distribuce plynu
Společnost: Období:

v tis. Kč

22-I	i-1	i	i+1	i+2	i+3
a	b	c	d	e	f
1	Technologický majetek				
2	Distribuce plynu dálkovody				
3	Plynovody				
4	Regulační stanice - technologická část				
5	Regulační stanice - stavební část				
6	Měření				
7	Distribuce plynu místními sítěmi				
8	Plynovody				
9	Regulační stanice - technologická část				
10	Regulační stanice - stavební část				
11	Měření				
12	Ostatní přímo přiřaditelný majetek				
13	Ostatní přímo přiřaditelný majetek - DV				
14	Ostatní přímo přiřaditelný majetek - MS				
15	Distribuce - přímo přiřaditelný majetek				
16	Podpůrný majetek				
17	Dispečerské a řídicí systémy				
18	Telekomunikační zařízení				
19	Zabezpečovací systémy				
20	Studie, projekty, poradenství				
21	Ostatní podpůrný majetek				
22	Společný majetek				
23	Informační systém				
24	Společné administrativní budovy				
25	Zařízení, inventář				
26	Ostatní společný majetek				
27	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek				
28	Dlouhodobý majetek				
	Bezúplatně získaný majetek				
29	Změna hodnoty darovaného majetku				
30	Majetek pořízený z dotací				
	Technické jednotky - změny				
	Distribuce plynu dálkovody				
31	Plynovody - km				
32	Regulační stanice - počet				
33	Odběrná místa - počet				
	Distribuce plynu místními sítěmi				
34	Plynovody - km				
35	Regulační stanice - počet				
36	Odběrná místa - počet				

Výkaz 22-B: Skutečnost a plán distribuce zemního plynu

Společnost: Období:

	i-2		i-1		i		i+1		i+2	
	Distribuované množství MWh	Počet odběrných míst	Distribuované množství MWh	Počet odběrných míst	Distribuované množství MWh	Počet odběrných míst	Distribuované množství MWh	Počet odběrných míst	Distribuované množství MWh	Počet odběrných míst
22-B	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
a										
1 Dálkovod										
2 Distribuce chráněným zákazníkům										
3 Distribuce oprávněným zákazníkům										
4 Ostatní		x		x		x		x		x
5 Vlastní spotřeba		x		x		x		x		x
6 Ztráty		x		x		x		x		x
7 Místní sítě										
8 Distribuce chráněným zákazníkům										
9 Distribuce oprávněným zákazníkům										
10 Ostatní		x		x		x		x		x
11 Vlastní spotřeba		x		x		x		x		x
12 Ztráty		x		x		x		x		x
13 Distribuce celkem										
14 Distribuce chráněným zákazníkům										
15 Distribuce oprávněným zákazníkům										
16 Ostatní		x		x		x		x		x
17 Vlastní spotřeba		x		x		x		x		x
18 Ztráty		x		x		x		x		x
19 Distribuované množství plynu		x		x		x		x		x
20 Maximální denní kapacita		x		x		x		x		x
21 z toho oprávnění		x		x		x		x		x
22 chránění		x		x		x		x		x

Společnost: Období: **Výkaz 22-T1: Tarifní statistika - skutečnost**

22-T1		Distribuované množství plynu celkem	Tržby za distribuovaný plyn celkem	Maximální denní rezervovaná kapacita	Tržby za denní rezervovanou kapacitu/ stály plat	Počet odběrných míst	Podíl na maximálním denním odběru
		MWh	tis. Kč	tis. m ³	tis. Kč	počet	%
a		b	c	d	e	f	g
Velkoodběr z dálkovodu							
1	4 200 -						
2							
3							
4							
5							
6	Celkem						
Velkoodběr z místní sítě							
7	4 200 -						
8							
9							
10							
11							
12	Celkem						
Střední odběr z dálkovodu							
13	630 - 4 200						
14							
15							
16							
17							
18	Celkem						
Střední odběr z místní sítě							
19	630 - 4 200						
20							
21							
22							
23							
24	Celkem						
Maloodběr							
25	do 1,89						
26	1,89-9,45						
27	9,45-63						
28	nad 63						
29	Celkem						
Domácností							
30	do 1,89						
31	1,89-9,45						
32	9,45-63						
33	nad 63						
34	Celkem						

Společnost: Období:

Výkaz 22-T2: Tarifní statistika - plán

22-T2		Distribuované množství plynu celkem MWh	Maximální denní rezervovaná kapacita tis. m ³	Počet odběrných míst	Distribuované množství plynu celkem MWh	Maximální denní rezervovaná kapacita tis. m ³	Počet odběrných míst
		i-1	i-1	i-1	i	i	i
a		b	c	d	e	f	g
Velkoodběr z dálkovodu							
1	4 200 -						
2							
3							
4							
5							
6	Celkem						
Velkoodběr z místní sítě							
7	4 200 -						
8							
9							
10							
11							
12	Celkem						
Střední odběr z dálkovodu							
13	630 - 4 200						
14							
15							
16							
17							
18	Celkem						
Střední odběr z místní sítě							
19	630 - 4 200						
20							
21							
22							
23							
24	Celkem						
Maloodběr							
25	do 1,89						
26	1,89-9,45						
27	9,45-63						
28	nad 63						
29	Celkem						
Domácnosti							
30	do 1,89						
31	1,89-9,45						
32	9,45-63						
33	nad 63						
34	Celkem						

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na přepravu plynu – skupina 23

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 23-A: Výkaz aktiv,
2. Výkaz 23-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
3. Výkaz 23-I: Výkaz plánu investic,
4. Výkaz 23-D: Využití tranzitního systému.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1 Výkaz 23-A: Výkaz aktiv

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 4 odst. 3.
- b) *Finanční leasing* podle § 4 odst. 4.

1.1 Přímě přiřaditelný majetek

1.1.1 Tranzitní přeprava - ř. 1

Přímě přiřaditelný majetek u tranzitní přepravy má převážně technologický charakter a zahrnuje zejména tyto položky:

Tranzitní přeprava – ř. 1:

1. tranzitní plynovody se jmenovitými průměry od DN 800 do DN 1 400,
2. hraniční předávací stanice,
3. kompresní stanice.

1.1.2 Vnitrostátní přeprava - ř. 8

Přímě přiřaditelný majetek u vnitrostátní přepravy má převážně technologický charakter a zahrnuje zejména tyto položky:

Vnitrostátní přeprava :

1. vnitrostátní plynovody se jmenovitými průměry od DN 65 do DN 700,
2. vnitrostátní předávací stanice,

1.1.3 Ostatní činnost - ř. 14

Přímě přiřaditelný majetek u ostatní činnosti.

1.1.4 Podpůrný majetek I – ř. 5, 11, 17

Podpůrný majetek I slouží činnostem tranzitní přeprava a vnitrostátní přeprava a zahrnuje zejména:

- vedení přepravních provozních oblastí,
- provozování přepravních technologií, které nelze přímo přiřadit (plynovodů),
- netechnologické objekty, sklady, doprava.

Podpůrný majetek I je rozvrhován na činnost tranzitní přepravy a na činnost vnitrostátní přepravy podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.1.5 Podpůrný majetek II – ř. 6, 12, 15, 18

Podpůrný majetek II slouží činnostem tranzitní přeprava, vnitrostátní přeprava a uskladnění plynu a zahrnuje zejména:

- podnikový dispečink,
- technologický informační systém,
- vedení provozního úseku společnosti,
- majetek údržby.

Podpůrný majetek II je rozvrhován na činnost tranzitní přepravy, na činnost vnitrostátní přepravy a na uskladnění plynu podle klíče, který uvede držitel licence v komentáři podle přílohy č. 12, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.1.6 Společný majetek – ř. 7, 13, 16, 20

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Společný majetek je uváděn v členění:

- informační systémy,
- společné administrativní budovy,
- studie a projekty,
- ostatní.

Společný majetek je rozvrhován na činnost tranzitní přepravy, na činnost vnitrostátní přepravy, na uskladnění plynu a na ostatní činnosti podle klíče, který uvede držitel licence v komentáři podle přílohy č. 12, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.2 Leasing – ř. 26

V této položce je uvedena celková hodnota majetku pořízeného formou finančního leasingu, která je připočtena k hodnotě jednotlivých položek majetku. Tato hodnota je ve výpočtu odečtena pro srovnatelnost s rozvahou společnosti.

1.3 Nezahrnovaná aktiva – ř. 27

Nezahrnovaná aktiva obsahují majetek vztahující se k licenci přeprava plynu, který podle § 4 odst. 3 nemůže být zahrnován.

2. Výkaz 23-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady držitele licence. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisejících s licencovanou činností. Pokud je subjekt držitelem jiné licence, náklady a výnosy související s touto licencovanou činností uvede v tomto sloupci.
- *Licence* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- +/- - sloupec obsahuje rozdílové hodnoty nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené náklady a výnosy.
- *Tranzit* - sloupec obsahuje náklady a výnosy činnosti tranzit. Tyto hodnoty jsou již očištěné o nepovolené výnosy a náklady. Jedná se o hodnoty před provedením alokace části nákladů tranzitu na vnitrostátní přepravu.
- *Přeprava* - sloupec obsahuje náklady a výnosy činnosti vnitrostátní přeprava plynu. Tyto hodnoty jsou již očištěné o nepovolené výnosy a náklady. Jedná se o hodnoty před provedením alokace části nákladů tranzitu na vnitrostátní přepravu.

2.2 Charakteristika řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby z vnitrostátní přepravy zemního plynu;
- *VP 05* - tržby související z tranzitem zemního plynu;
- *VP 06* - tržby inkasované držitelem licence za překročení smluvené kapacity;
- *VP 07* - tržby za fakturovanou renominaci;
- *VP 08* - tržby související s fakturací bilančních odchylek vybraných účastníků trhu s plynem v souladu s platnými pravidly trhu s plynem;
- *VP 09* - tržby související s fakturací nominačních odchylek vybraných účastníků trhu s plynem v souladu s platnými pravidly trhu s plynem;
- *VP 10* - tržby z odprodeje plynu chybějícího účastníkům trhu s plynem v rámci aplikace pravidel trhu s plynem;
- *VP 11* - tržby z připojovacích poplatků,
- *VP 12* - tržby představující tržby za vlastní výrobky a služby, které nespádají do žádných výše uvedených kategorií;
- *VP 14* - změnu stavu zásob bilančního zemního plynu;
- *VP 15* - změna stavu zásob vyjma bilančního zemního plynu
- *VP 16 a 17* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 18* - výnosy, které snižují povolené náklady a jedná se o náhrady za škody způsobené na přepravním zařízení;
- *VP 19* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;

- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady spojené s technologickou spotřebou zemního plynu;
- *NP 05* - náklady na nákup zemního plynu určeného k pokrytí ztrát v přepravní soustavě;
- *NP 06* - náklady na odkup přebývajícího bilančního plynu v rámci bilancování plynárenské soustavy v souladu s pravidly trhu s plynem;
- *NP 07* - spotřeba energií mimo výše uvedené položky (bilanční plyn, vlastní a technologická spotřeba, ztráty);
- *NP 08* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 10* - náklady na opravy a udržování;
- *NP 11* - náklady na nákup služeb souvisejících se skladováním zemního plynu pro účely bilancování plynárenské soustavy;
- *NP 12 a 13* - položky svým obsahem i názvem jsou v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 14* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 15* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 16* - služby související s nákupem informačních technologií;
- *NP 17* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 18* - náklady zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností;
- *NP 19* - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.

Nákladové položky NP 10 a 14 až 19 se člení na nákladové položky vynakládané držitelem licence:

- jiným společnostem, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“);
- jiným subjektům.
- *NP 21 až 25* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 26* - u licencované činnosti distribuce plynu jsou pro všechny držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produktů	Název	Roční odpisová sazba (%)
332063	Plynoměry a přepočítavače	10
332065	Stanice katodové ochrany	12,5
332070	Regulační stanice – technologie	10
125111	Budovy průmyslové a skladové	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
221112	Plynovody	2,5
221129	Stavby pro dálkovou přepravu a distribuci plynu	2
291121	Turbíny	5
291232	Vzduchová čerpadla	5
291235	Turbokompresory	5
222429	Elektropřípojky podzemní	3,3
125111	Regulační stanice – stavební část	3,3
221191	Oplocení staveb – vedení dálková trubní	7
221491	Oplocení staveb – vedení dálková elektrická	7
242091	Oplocení samostatné	7
211219	Komunikace	3,3

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence.

- *NP 27 a 28* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 30* - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 31* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾ snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- *NP 33* - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s provozováním přepravní sítě;
- *NP 34* - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s opravami a údržbou přepravní sítě;
- *NP 35* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie ostatních středisek mimo provozování, udržování a opravy;
- *NP 36* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- *NP 37* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- *NF 01 až 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NF 07* - náklady související s bankovními poplatky;
- *NF 08* - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb),
- *NF 09* - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;

- *NF 10* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.3 Hospodářský výsledek

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

3. Výkaz 23-I: Výkaz plánu investic

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech. Obsah jednotlivých položek majetku (řádků) plně odpovídá obsahu výkazu aktiv.

4. Výkaz 23-D: Využití tranzitního systému

Výkaz se vyplňuje pro účely posouzení využití tranzitního přepravního systému pro tranzitní přepravu a přepravu pro zákazníky českého plynárenského trhu z hlediska přepravovaného množství plynu. Rozvrhovou základnou je celkové smluvní roční množství zemního plynu v uplynulém roce vstupující do přepravní soustavy.

Společnost: Období: **Výkaz 23-A: Výkaz aktiv pro činnost přeprava plynu**

v tis. Kč

23-A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	Tranzitní přeprava - přímo přiřaditelný majetek		
2	z toho: - tranzitní plynovody		
3	- hraniční předávací stanice		
4	- kompresní stanice		
5	Podpůrný majetek I tranzitní přeprava		
6	Podpůrný majetek II tranzitní přeprava		
7	Společný majetek tranzitní přeprava		
8	Vnitrostátní přeprava - přímo přiřaditelný majetek		
9	z toho: - plynovody VVTL		
10	- vnitrostátní předávací stanice		
11	Podpůrný majetek I vnitrostátní přeprava		
12	Podpůrný majetek II vnitrostátní přeprava		
13	Společný majetek tranzitní přeprava		
14	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek		
15	Podpůrný majetek II ostatní činnosti		
16	Společný majetek ostatní činnosti		
17	Podpůrný majetek I celkem		
18	Podpůrný majetek II celkem		
19	z toho: - podnikový dispečink		
20	Společný majetek		
21	Informační systémy		
22	Společné administrativní budovy		
23	Zařízení, inventář		
24	Studie, projekty		
25	Ostatní		
26	(Leasing)		
27	Nezahrnovaná aktiva		
28	Dlouhodobý majetek vykázaný		
29	Dlouhodobý majetek uvedený v rozvaze		

Společnost: Období:

Výkaz 23-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost přeprava plynu

v tis. Kč

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Tranzit	Přeprava
a		b	c	d	e	f	g
VP 01	Tržby za prodej zboží						
VP 02	Výkony						
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb						
VP 04	Tržby z přepravy						
VP 05	Tržby z tranzitu						
VP 06	Tržby - překročení kapacity						
VP 07	Tržby - renominace						
VP 08	Tržby - bilanční odchylka						
VP 09	Tržby - nominální odchylka						
VP 10	Tržby - chybějící bilanční plyn						
VP 11	Tržby - připojovací poplatky						
VP 12	Tržby - ostatní						
VP 13	Změna stavu zásob vlastní činnosti						
VP 14	Změna stavu zásob - bilanční ZP						
VP 15	Změna stavu zásob - ostatní						
VP 16	Aktivace						
VP 17	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu						
VP 18	Ostatní provozní výnosy						
VP 19	Převod provozních výnosů						
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM						
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů		x	x	x	x	x
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku		x	x	x	x	x
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku		x	x	x	x	x
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x	x
VF 05	Výnosové úroky		x	x	x	x	x
VF 06	Ostatní finanční výnosy		x	x	x	x	x
VF 07	Převod finančních výnosů		x	x	x	x	x
VF 99	FINANČNÍ VÝNOSY CELKEM		x	x	x	x	x
VM 99	MIMORÁDNE VÝNOSY		x	x	x	x	x

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Tranzit	Přeprava
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží						
NP 02	Výkonová spotřeba						
NP 03	Spotřeba materiálu a energie						
NP 04	ZP - technologická spotřeba						
NP 05	ZP - ztráty						
NP 06	ZP - přebývajcí bilanční plyn						
NP 07	Spotřeba energie						
NP 08	Spotřeba materiálu						
NP 09	Služby						
NP 10	Opravy a udržování						
NP 10A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 10B	z toho ostatní subjekty						
NP 11	Skladování ZP - cizí zásobníky						
NP 12	Cestovné						
NP 13	Náklady na reprezentaci						
NP 14	Nájemné - finanční leasing						
NP 14A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 14B	z toho ostatní subjekty						
NP 15	Nájemné - ostatní						
NP 15A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 15B	z toho ostatní subjekty						
NP 16	IT služby						
NP 16A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 16B	z toho ostatní subjekty						
NP 17	Konzultantské a poradenské služby						
NP 17A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 17B	z toho ostatní subjekty						
NP 18	Odečty, kalibrace, ověření						
NP 18A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 18B	z toho ostatní subjekty						
NP 19	Ostatní služby						
NP 19A	z toho společnosti v podnikatelském seskupení						
NP 19B	z toho ostatní subjekty						
NP 20	Osobní náklady						
NP 21	Mzdové náklady						
NP 22	Odměny členům orgánů společnosti a družstva						
NP 23	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění						
NP 24	Sociální náklady						
NP 25	Daně a poplatky						
NP 26	Odpisy dlouhodobého majetku						
NP 27	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu						
NP 28	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti						
NP 29	Ostatní provozní náklady						
NP 30	Pojištění						
NP 31	jiné ostatní provozní náklady						
NP 32	Převod provozních nákladů						
NP 33	Sekundární náklady - provozování						
NP 34	Sekundární náklady - opravy a údržba						
NP 35	Sekundární náklady - provozní režie						
NP 36	Sekundární náklady - správní režie						
NP 37	Sekundární náklady - ostatní						
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM						
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly		x	x	x	x	x
NF 02	Náklady z finančního majetku		x	x	x	x	x
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x	x
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti		x	x	x	x	x
NF 05	Nákladové úroky		x	x	x	x	x
NF 06	Ostatní finanční náklady		x	x	x	x	x
NF 07	Bankovní poplatky		x	x	x	x	x
NF 08	Pojištění		x	x	x	x	x
NF 09	Ostatní		x	x	x	x	x
NF 10	Převod finančních nákladů		x	x	x	x	x
NF 99	FINANČNÍ NÁKLADY CELKEM		x	x	x	x	x
NM 99	MIMORÁDNE NÁKLADY		x	x	x	x	x

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Tranzit	Přeprava
HV 01	Provozní výsledek hospodaření				x		
HV 02	Finanční výsledek hospodaření				x		
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		x	x	x	x	x
HV 04	splatná		x	x	x	x	x
HV 05	odložená		x	x	x	x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		x	x	x	x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimofinanční činnosti		x	x	x	x	x
HV 08	splatná		x	x	x	x	x
HV 09	odložená		x	x	x	x	x
HV 10	Mimofinanční výsledek hospodaření		x	x	x	x	x
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM		x	x	x	x	x
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ		x	x	x	x	x

Společnost: Období:

Výkaz 23-I: Výkaz plánu investic pro činnost přeprava plynu

v tis. Kč

	23-I	i-1	i	i+1	i+2	i+3
	a	b	c	d	e	f
1	Přímo přiřaditelný majetek - tranzitní přeprava					
2	z toho:					
3	- tranzitní plynovody					
4	- hraniční předávací stanice					
5	- kompresní stanice					
6	Podpůrný majetek I tranzitní přeprava					
7	Podpůrný majetek II tranzitní přeprava					
8	Společný majetek tranzitní přeprava					
9	Přímo přiřaditelný majetek - vnitrostátní přeprava					
10	z toho:					
11	- plynovody VVTL					
12	- vnitrostátní předávací stanice					
13	Podpůrný majetek I vnitrostátní přeprava					
14	Podpůrný majetek II vnitrostátní přeprava					
15	Společný majetek vnitrostátní přeprava					
16	Přímo přiřaditelný majetek - ostatní činnosti					
17	Podpůrný majetek I celkem					
18	Podpůrný majetek II celkem					
19	z toho: podnikový dispečink					
20	Společný majetek					
21	Informační systémy					
22	Společné administrativní budovy					
23	Zařízení, inventář					
24	Studie, projekty					
25	Ostatní					
26	Dlouhodobý majetek					

Společnost: Období: **Výkaz 23-D: Využití tranzitního systému pro činnost přeprava plynu**

Výkaz 23-D		mld m ³	%
1	a	b	c
2	Tranzit přes ČR		
3	Vnitrostátní přeprava		
	Celkem		

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence na obchod s plynem – skupina 24

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 24-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
2. Výkaz 24-B 1: Bilance zemního plynu (skutečnost),
3. Výkaz 24-B 2: Bilance zemního plynu (plán),
4. Výkaz 24-D 1: Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu,
5. Výkaz 24-D 2: Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu,
6. Výkaz 24-D 3: Náklady na uskladnění zemního plynu v cizích podzemních zásobnících (skutečnost),
7. Výkaz 24-D 4: Výkaz nákladů na nákup plynu,
8. Výkaz 24-D 5: Odběrové diagramy,
9. Výkaz 24-T 1a,b,c: Statistika parametrů - komodita,
10. Výkaz 24-T 2: Tarifní statistika - skutečnost,
11. Výkaz 24-T 3: Tarifní statistika - plán.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 24-HV: Výkaz hospodářského výsledku

1.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady držitele licence. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisejících s licencovanou činností. Pokud je subjekt držitelem jiné licence, náklady a výnosy související s touto licencovanou činností uvede v tomto sloupci.
- *Licence* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- +/- - sloupec obsahuje rozdílové hodnoty nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené náklady a výnosy.
- *Obchod* - sloupec obsahuje náklady a výnosy týkající se licencované činnosti obchod v souladu s touto vyhláškou. Hodnoty budou očištěny o nepovolené náklady a výnosy.

1.2 Charakteristika položek řádků výkazu

1.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby z prodeje zemního plynu oprávněným zákazníkům;
- *VP 05* - tržby za zemní plyn související s dodávkou chráněným zákazníkům;
- *VP 06* - tržby za zemní plyn související s činností dodavatele poslední instance;
- *VP 07* - tržby z prodeje zemního plynu ostatním držitelům licence na obchod s plynem;
- *VP 08* - tržby souvisejících s tržbami za povinný odprodej vlastněného zemního plynu v rámci systému vypořádání odchylek;
- *VP 9* - tržby související s zajištěním distribučních služeb pro oprávněné zákazníky;
- *VP 10* - tržby za prodej vlastních výrobků a služeb, které nesouvisí s výše uvedenými položkami výnosů (přímo nesouvisí s prodejem zemního plynu a souvisejících služeb);
- *VP 12* - změnu stavu vlastněného zemního plynu;
- *VP 13* - změně stavu zásob mimo zemní plyn;
- *VP 14 až 27* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

1.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady na nákup zemního plynu pro dodávku oprávněným zákazníkům mimo zajištění činnosti dodavatele poslední instance;
- *NP 05* - náklady na nákup zemního plynu pro dodávku chráněným zákazníkům;
- *NP 06* - náklady na nákup zemního plynu pro dodávku oprávněným zákazníkům pro zajištění činnosti dodavatele poslední instance;
- *NP 07* - náklady na nákup zemního plynu od ostatních držitelů licence na obchod;
- *NP 08* - náklady na nákup chybějícího zemního plynu v souladu s pravidly pro organizování trhu s plynem;
- *NP 09* - náklady na nákup zemního plynu od ostatních dodavatelů zemního plynu;
- *NP 10* - náklady na nákup ostatních energií mimo výše uvedené položky;
- *NP 11* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 13* - náklady na smluvní zajištění uskladňovacích kapacit pro konečné zákazníky;
- *NP 14* - náklady na smluvní zajištění distribučních služeb pro konečné zákazníky;

- *NP 15* - náklady na smluvní zajištění přepravy zemního plynu konečným zákazníkům;
- *NP 16* - poplatky za překročení rezervované přepravní kapacity obsluhovaného zákaznického portfolia;
- *NP 17* - náklady na překročení rezervované distribuční kapacity obsluhovaného zákaznického portfolia;
- *NP 18* - poplatky za mimotoleranční bilanční odchylku v souladu s pravidly pro organizování trhu s plynem;
- *NP 19* - poplatky za mimotoleranční nominační odchylku v souladu s pravidly pro organizování trhu s plynem;
- *NP 20* - náklady související s hrazenými renominačními poplatky;
- *NP 21 až 23* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 24* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 25* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 26* - služby související s nákupem informačních technologií;
- *NP 27* - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 28* - náklady na služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- *NP 30 až 38* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 40* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací veškeré režie;
- *NP 41* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nerezijních sekundárních nákladů;
- *NF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

1.2.3 *Hospodářský výsledek*

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2. **Výkaz 24-B 1: Bilance zemního plynu (skutečnost)**

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí.

Výkaz obsahuje vybilancování nákupu a prodeje zemního plynu včetně nákupu do zásobníků, čerpání ze zásobníků a včetně vlastní spotřeby. Vyplňuje se skutečnými údaji za kalendářní čtvrtletí předcházející datu předložení výkazu.

3. **Výkaz 24-B 2: Bilance zemního plynu (plán)**

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí.

Výkaz obsahuje vybilancování nákupu a prodeje zemního plynu včetně nákupu do zásobníků, čerpání ze zásobníků a včetně vlastní spotřeby. Vyplňuje se plánovanými údaji za běžné kalendářní čtvrtletí a následující dvě kalendářní čtvrtletí.

4. Výkaz 24-D 1: Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí.

Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu se vyplňuje plánovanými údaji o nákladech na pořízení zemního plynu včetně změny stavu v podzemních zásobnících. Údaje jsou předkládány ve čtvrtletní vykazovací periodě v členění na jednotlivé měsíce daného čtvrtletí.

5. Výkaz 24-D 2: Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí.

Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu se vyplňuje skutečnými údaji o nákladech na pořízení zemního plynu včetně změny stavu v podzemních zásobnících za měsíc předcházející datu předložení výkazu.

6. Výkaz 24-D 3: Výkaz skutečných nákladů na uskladňování plynu v cizích podzemních zásobnících

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí.

Do výkazu se uvádějí náklady na uskladňování zemního plynu v podzemních zásobnících, které nejsou v majetku držitele licence na obchod s plynem, a které tento obchodník využívá. Výkaz se vyplňuje hodnotami převzatými z platných smluvních vztahů. Výkaz se vyplňuje za vykazovaný rok.

7. Výkaz 24-D 4: Výkaz nákladů na nákup zemního plynu

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dodává plyn konečným zákazníkům připojeným k distribuční soustavě. Výkaz udává množství nakoupeného zemního plynu celkem a podle jednotlivých dodavatelů, v technických jednotkách a v tisících Kč. Vypočítává průměrnou nákupní cenu. Výkaz se vyplňuje za vykazovaný rok.

8. Výkaz 24-D 5: Odběrové diagramy

Obchodník s plynem, který dodává plyn konečným zákazníkům připojeným k distribuční soustavě předkládají diagramy denních odběrů podle jednotlivých kategorií konečných zákazníků za vykazovaný rok. Výkaz se skládá z tabulky obsahující denní odběry podle jednotlivých kategorií konečných zákazníků a grafické znázornění těchto odběrů za každou kategorii konečných zákazníků.

9. Statistika parametrů

9.1 Výkaz 24-T 1a: Statistika parametrů – komodita (skutečnost)

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí, vyplňuje se skutečnými parametry vstupujícími do propočtu ceny za komoditu za kalendářní měsíc předcházející datu předložení výkazu.

9.2 Výkaz 24-T 1b: Statistika parametrů – komodita (plán)

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí, vyplňuje se plánovanými parametry vstupujícími do propočtu ceny za komoditu za běžné kalendářní čtvrtletí a následující dvě kalendářní čtvrtletí v členění po jednotlivých měsících.

9.3 Výkaz 24-T 1c: Statistika parametrů – kapacita (skutečnost)

Výkazy předkládá držitel licence na obchod s plynem, který dováží zemní plyn ze zahraničí. Výkaz se vyplňuje ročně skutečnými parametry vstupujícími do propočtu ceny za kapacitu vykazovaného roku.

10. Výkaz 24-T 2: Tarifní statistika - skutečnost

Tento výkaz předkládá obchodník s plynem, který dodává plyn konečným zákazníkům připojeným k distribuční soustavě. Obsahuje údaje o množství prodaného plynu, počtu odběrných míst a výši maximální denní rezervované kapacity v jednotlivých kategoriích odběratelů a odběrových pásmech v členění na dálkovody a místní sítě i za držitele licence celkem. Ve stejném členění jsou uváděny tržby za prodej zemního plynu. Tento výkaz je předkládán za rok $i-2$. U kategorie velkoodběr předkladatel doplní ve sloupci a konkrétní odběrová pásma jím užívaná.

11. Výkaz 24-T 3: Tarifní statistika - plán

Tento výkaz předkládá obchodník s plynem, který dodává plyn konečným zákazníkům připojeným k distribuční soustavě. Obsahuje plánované údaje o množství prodaného plynu, počtu odběrných míst a výši maximální denní rezervované kapacity v jednotlivých kategoriích odběratelů a odběrových pásmech v členění na dálkovody a místní sítě i za držitele licence celkem. Tento výkaz je předkládán za rok $i-1$ a i . U kategorie velkoodběr předkladatel doplní ve sloupci a konkrétní odběrová pásma jím užívaná.

Výkaz 24-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost obchod s plynem

Společnost: Období:

v tis. Kč

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Obchod
	a	b	c	d	e	f
VP 01	Tržby za prodej zboží					
VP 02	Výkony					
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb					
VP 04	Tržby ZP komodita - oprávnění zákazníci					
VP 05	Tržby sdružená dodávka - chránění zákazníci					
VP 05A	z toho stálá složka					
VP 05B	z toho proměnné složka					
VP 06	Tržby sdružená dodávka - poslední instance					
VP 06A	z toho stálá složka					
VP 06B	z toho proměnné složka					
VP 07	Tržby ZP komodita - ostatní obchodníci					
VP 08	Tržby ZP komodita - přebývající plyn					
VP 09	Tržby distribuce					
VP 10	Tržby - ostatní					
VP 11	Změna stavu zásob					
VP 12	Změna stavu zásob - ZP					
VP 13	Změna stavu zásob - Ostatní					
VP 14	Aktivace					
VP 15	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu					
VP 16	Ostatní provozní výnosy					
VP 17	Převod provozních výnosů					
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM					
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů		x	x	x	x
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku		x	x	x	x
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku		x	x	x	x
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x
VF 05	Výnosové úroky		x	x	x	x
VF 06	Ostatní finanční výnosy		x	x	x	x
VF 07	Převod finančních výnosů		x	x	x	x
VF 99	FINANČNÍ VÝNOSY CELKEM		x	x	x	x
VM 99	MIMORÁDNÉ VÝNOSY		x	x	x	x

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Obchod
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží					
NP 02	Výkonová spotřeba					
NP 03	Spotřeba materiálu a energie					
NP 04	ZP komodita - oprávnění zákazníci					
NP 05	ZP komodita - chránění zákazníci					
NP 06	ZP komodita - poslední instance					
NP 07	ZP komodita - ost. obchodníci					
NP 08	ZP komodita - chybějící plyn					
NP 09	ZP komodita - ostatní					
NP 10	Spotřeba energie - ostatní					
NP 11	Spotřeba materiálu					
NP 12	Služby					
NP 13	ZP uskladnění					
NP 14	ZP distribuce					
NP 15	ZP přeprava					
NP 16	Poplatky za překročení rezervované přepravní kapacity					
NP 17	Poplatky za překročení rezervované distribuční kapacity					
NP 18	Poplatky za mimotoleranční bilanční odchytku					
NP 19	Poplatky za mimotoleranční nominační odchytku					
NP 20	Poplatky za renominaci					
NP 21	Opravy a udržování					
NP 22	Cestovné					
NP 23	Náklady na reprezentaci					
NP 24	Nájemné - finanční leasing					
NP 25	Nájemné - ostatní					
NP 26	IT služby					
NP 27	Konzultantské a poradenské služby					
NP 28	Ostatní služby					
NP 29	Osobní náklady					
NP 30	Mzdové náklady					
NP 31	Odměny členům orgánů společnosti a družstva					
NP 32	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění					
NP 33	Sociální náklady					
NP 34	Daně a poplatky					
NP 35	Odpisy dlouhodobého majetku					
NP 36	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu					
NP 37	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti					
NP 38	Ostatní provozní náklady					
NP 39	Převod provozních nákladů					
NP 40	Sekundární náklady - reže					
NP 41	Sekundární náklady - ostatní					
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM					
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly		x	x	x	x
NF 02	Náklady z finančního majetku		x	x	x	x
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů		x	x	x	x
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti		x	x	x	x
NF 05	Nákladové úroky		x	x	x	x
NF 06	Ostatní finanční náklady		x	x	x	x
NF 07	Převod finančních nákladů		x	x	x	x
NF 99	FINANČNÍ NÁKLADY CELKEM		x	x	x	x
NM 99	MIMORÁDNÉ NÁKLADY		x	x	x	x

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Licence	+/-	Obchod
HV 01	Provozní výsledek hospodaření				x	
HV 02	Finanční výsledek hospodaření				x	
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		x	x	x	x
HV 04	splatná		x	x	x	x
HV 05	odložená		x	x	x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		x	x	x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti		x	x	x	x
HV 08	splatná		x	x	x	x
HV 09	odložená		x	x	x	x
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření		x	x	x	x
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM		x	x	x	x
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ		x	x	x	x

Společnost: Období: **Výkaz 24-B1: Bilance zemního plynu (skutečnost)**

Výkaz 24-B1		MWh
a		b
1	Nákup zemního plynu	
2	Spotřeba plynu v KS v SR a SRN	
3	Zemní plyn k uskladění v PZP	
4	Zemní plyn čerpaný z PZP	
5	Celkem	
6		
7	Vnitrostátní prodej celkem	
8	z toho: oprávněným zákazníkům	
9	chráněným zákazníkům	
10	ostatní	
11	Stav provozních zásob	

Společnost: Období: **Výkaz 24-B2: Bilance zemního plynu (plán)**

Výkaz 24-B2		MWh
a		b
1	Nákup zemního plynu	
2	Spotřeba plynu v KS v SR a SRN	
3	Zemní plyn k uskladění v PZP	
4	Zemní plyn čerpaný z PZP	
5	Celkem	
6		
7	Vnitrostátní prodej celkem	
8	z toho: oprávněným zákazníkům	
9	chráněným zákazníkům	
10	ostatní	
11	Stav provozních zásob	

Společnost: Období:

Společnost:

Výkaz 24-D1: Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu

Výkaz 24-D1		MW/h	tis. Kč		Kč/MW/h
	a		b	c	
1	Celkem				
2	<i>z toho (nejvýznamnější dodavatelé):</i>				
3	Gazexport				x
4	Norští producenti				x
5	Ostatní zdroje				x
6	Spotřební daň				
7	Spotřeba KS v SRN a v SRN				x
8					x
9	Přeprava přes SR		x		x
10	Přeprava přes SRN		x		x
11	Změna stavu PZP				x
12	Vtláčení				
13	Těžba				

Společnost: Období: **Výkaz 24-D2: Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního**

	Výkaz 24-D2		MWh	tis. Kč	Kč/MWh
	a	b			
1	Celkem				
2	<i>z toho (nejvýznamnější dodavatelé):</i>				
3	Gazexport				x
4	Noršíř producenti				x
5	Ostatní zdroje				x
6	Spotřební daň				x
7	Spotřeba KS v SR a v SRN				x
8					x
9	Přeprava přes SR		x		x
10	Přeprava přes SRN		x		x
11	Změna stavu PZP				x
12					
13					

Společnost: Období: **Výkaz 24-D3: Náklady na uskladnění zemního plynu v cizích POZA (skutečnost)**

Výkaz 24-D3		MWh	tis. Kč
a		b	c
1	Celkem		
2	z toho (nejvýznamnější dodavatelé):		
3			
4			
5			
6	Přeprava do PZP MND		
7			

Společnost: Období: **Výkaz 24-D4: Výkaz nákladů na nákup plynu**

	Výkaz 24-D4	Množství v MWh	tis. Kč	Cena v Kč/MWh	
				a	b
1	Nákup plynu - komodita				
2	z toho Transgas				
3					
4					
5					
6					
7	Nákup plynu - kapacita				
8	z toho Transgas				
9					
10					
11					
12	Nákup plynu - celkem				

Společnost: Období:

Výkaz 24-D5: Odběrové diagramy

Výkaz 24-D5	Denní odběr VO	Denní odběr SO	Denní odběr MO	Denní odběr DOM
	tis. m ³ b	tis. m ³ c	tis. m ³ d	tis. m ³ e
a				
1.1.				
2.1.				
3.1.				
4.1.				
5.1.				
.				
.				
.				
.				
28.12.				
28.12.				
29.12.				
30.12.				
31.12.				

Společnost: Období: **Výkaz 24-T1a: Statistika parametrů - komodita (měsíční skutečnost)**

Výkaz 24-T1a skutečnost	Kurz dolaru	Kurz eura	LTO	TTO	Ropa	Uhlí
	Kč / USD	Kč / EUR	USD / t	USD / t	USD / barel	USD / t
	a	b	c	d	e	f
měsíc						

Společnost: Období: **Výkaz 24-T1b: Statistika parametrů- komodita (plán)**

Výkaz 24-T1b: Statistika parametrů- komodita (plán)	Kurz dolaru	Kurz eura	LTO	TTO	Ropa	Uhlí
	Kč / USD	Kč / EUR	USD / t	USD / t	USD / barel	USD / t
	a	b	c	d	e	f
1. měsíc						
2. měsíc						
3. měsíc						

Společnost: Období: **Výkaz 24-T1c: Statistika parametrů- kapacita (roční skutečnost)**

Výkaz 24-T1c roční skutečnost	Kurz dolaru	Kurz eura	LTO	TTO	Ropa	Uhlí
	Kč / USD	Kč / EUR	USD / t	USD / t	USD / barel	USD / t
	a	b	c	d	e	f

Společnost: Období: **Výkaz 24-T2: Tarifní statistika - skutečnost**

Výkaz 24-T2	Prodané množství plynu	Tržby za prodané množství plynu	Maximální denní rezervovaná kapacita	Tržby za denní rezervovanou kapacitu/ stálý plat	Počet odběrných míst
	MWh	tis. Kč	tis. m ³	tis. Kč	počet
a	b	c	d	e	f
Velkoodběr z dálkovodu					
1	4 200 -				
2					
3					
4					
5					
6	Celkem				
Velkoodběr z místní sítě					
7	4 200 -				
8					
9					
10					
11					
12	Celkem				
Střední odběr z dálkovodu					
13	630 - 4 200				
14					
15					
16					
17					
18	Celkem				
Střední odběr z místní sítě					
19	630 - 4 200				
20					
21					
22					
23					
24	Celkem				
Maloodběr					
25	do 1,89				
26	1,89-9,45				
27	9,45-63				
28	nad 63				
29	Celkem				
Domácnosti					
30	do 1,89				
31	1,89-9,45				
32	9,45-63				
33	nad 63				
34	Celkem				

Společnost: Období:

Výkaz 24-T3: Tarifní statistika - plán

Výkaz 24-T3		Distribuované množství plynu celkem MWh	Maximální denní rezervovaná kapacita tis. m ³	Počet odběrných míst	Distribuované množství plynu celkem MWh	Maximální denní rezervovaná kapacita tis. m ³	Počet odběrných míst
		i-1	i-1	i-1	i	i	i
a		b	c	d	e	f	g
Velkoodběr z dálkovodu							
1	4 200 -						
2							
3							
4							
5							
6	Celkem						
Velkoodběr z místní sítě							
7	4 200 -						
8							
9							
10							
11							
12	Celkem						
Střední odběr z dálkovodu							
13	630 - 4 200						
14							
15							
16							
17							
18	Celkem						
Střední odběr z místní sítě							
19	630 - 4 200						
20							
21							
22							
23							
24	Celkem						
Maloodběr							
25	do 1,89						
26	1,89-9,45						
27	9,45-63						
28	nad 63						
29	Celkem						
Domácnosti							
30	do 1,89						
31	1,89-9,45						
32	9,45-63						
33	nad 63						
34	Celkem						

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů pro držitele licence pro uskladňování plynu – skupina 25

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 25-A: Výkaz aktiv,
2. Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku.

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 25-A: Výkaz aktiv

1.1 Přímě přiřaditelný majetek

Přímě přiřaditelný majetek má technologický charakter a lze jej přímě přiřadit k činnosti uskladňování plynu a k ostatním činnostem.

- Uskladňování plynu – přímě přiřaditelný majetek – ř. 1,
- Ostatní činnosti – přímě přiřaditelný majetek – ř. 2.

1.2 Společný majetek

Společný majetek pro zajištění činnosti uskladňování plynu a ostatních činností.

- Společný majetek – ř. 3.

2. Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady držitele licence. Sloupec koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímě nesouvisející s licencovanou činností. Pokud je subjekt držitelem jiné licence, náklady a výnosy související s touto licencovanou činností uvede v tomto sloupci.
- *Uskladňování* - sloupec obsahuje náklady a výnosy přímě související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.

2.2 Charakteristika položek řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- *VP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VP 04* - tržby za činnost uskladňování zemního plynu;
- *VP 05* - tržby za prodej vlastních výrobků a služeb, které nesouvisí s činností provozování podzemního zásobníku plynu;
- *VP 06 až 10* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VF 01 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *VM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 04* - náklady spojené s vlastní spotřebou zemního plynu;
- *NP 05* - náklady spojené s technologickou spotřebou zemního plynu;
- *NP 06* - náklady spojené s nákupem zemního plynu pro krytí vlastních ztrát v podzemního zásobníku plynu;
- *NP 07* - náklady spojené s veškerou spotřebou energií kromě nákladů uvedených v nákladových položkách NP 01, NP 04 až 06;
- *NP 08 až 12* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 13* - náklady nájemného finančního leasingu;
- *NP 14* - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- *NP 15* - služby související s nákupem IT služeb;
- *NP 16* - související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- *NP 17* - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynůměrů a souvisejících činností;
- *NP 18* - náklady na služby, které neodpovídají nákladovým položkám NP 08 až NP 17 ;
- *NP 20 až 28* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NP 30* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací veškeré režie;
- *NP 31* - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nerezijních sekundárních nákladů;
- *NF 0 až 07* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *NM 99* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

2.2.3 Hospodářský výsledek

- *HV 04 a 05* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾;
- *HV 08 a 09* - položka svým obsahem i názvem je v souladu se zvláštním právním předpisem⁷⁾.

Společnost: Období: **Výkaz 25-A: Výkaz aktiv pro činnost uskladňování plynu**

25-A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	Uskladňování - přímo přiřaditelný majetek		
2	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek		
3	Společný majetek		
4	Dlouhodobý majetek		

Společnost: Období: **Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku pro činnost uskladňování plynu**

v tis. Kč

VÝNOSY		Celkem	Ostatní	Uskladňování
	a	b	c	d
VP 01	Tržby za prodej zboží			
VP 02	Výkony			
VP 03	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb			
VP 04	Tržby z uskladňování			
VP 05	Tržby - ostatní			
VP 06	Změna stavu zásob vlastní činnosti			
VP 07	Aktivace			
VP 08	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálů			
VP 09	Ostatní provozní výnosy			
VP 10	Převod provozních výnosů			
VP 99	PROVOZNI VÝNOSY CELKEM			
VF 01	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů			
VF 02	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku			
VF 03	Výnosy z krátkodobého finančního majetku			
VF 04	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů			
VF 05	Výnosové úroky			
VF 06	Ostatní finanční výnosy			
VF 07	Převod finančních výnosů			
VF 99	FINANČNI VÝNOSY CELKEM			
VM 99	MIMORADNE VÝNOSY			

NÁKLADY		Celkem	Ostatní	Uskladňování
NP 01	Náklady vynaložené na prodané zboží			
NP 02	Výkonová spotřeba			
NP 03	Spotřeba materiálu a energie			
NP 04	ZP - vlastní spotřeba			
NP 05	ZP - technologická spotřeba			
NP 06	ZP - ztráty			
NP 07	Spotřeba energie - ostatní			
NP 08	Spotřeba materiálu			
NP 09	Služby			
NP 10	Opravy a udržování			
NP 11	Cestovné			
NP 12	Náklady na reprezentaci			
NP 13	Nájemné - finanční leasing			
NP 14	Nájemné - ostatní			
NP 15	IT služby			
NP 16	Konzultantské a poradenské služby			
NP 17	Odečty, kalibrace, ověření			
NP 18	Ostatní služby			
NP 19	Osobní náklady			
NP 20	Mzdové náklady			
NP 21	Odměny členům orgánů společnosti a družstva			
NP 22	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění			
NP 23	Sociální náklady			
NP 24	Daně a poplatky			
NP 25	Odpisy dlouhodobého majetku			
NP 26	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálů			
NP 27	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti			
NP 28	Ostatní provozní náklady			
NP 29	Převod provozních nákladů			
NP 30	Sekundární náklady - režie			
NP 31	Sekundární náklady - ostatní			
NP 99	PROVOZNI NÁKLADY CELKEM			
NF 01	Prodané cenné papíry a podíly			
NF 02	Náklady z finančního majetku			
NF 03	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů			
NF 04	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti			
NF 05	Nákladové úroky			
NF 06	Ostatní finanční náklady			
NF 07	Převod finančních nákladů			
NF 99	FINANČNI NÁKLADY CELKEM			
NM 99	MIMORADNE NÁKLADY			

HOSPODÁŘSKÝ VÝSLEDEK		Celkem	Ostatní	Uskladňování
HV 01	Provozní výsledek hospodaření			
HV 02	Finanční výsledek hospodaření			
HV 03	Daň z příjmů za běžnou činnost		x	x
HV 04	splatná		x	x
HV 05	odložená		x	x
HV 06	Výsledek hospodaření za běžnou činnost		x	x
HV 07	Daň z příjmů z mimořádné činnosti		x	x
HV 08	splatná		x	x
HV 09	odložená		x	x
HV 10	Mimořádný výsledek hospodaření		x	x
HV 98	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANĚNÍM			
HV 99	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA UČETNÍ OBDOBÍ		x	x

Pravidla pro sestavování regulačních pro držitele licence na výrobu tepelné energie – skupina 31 a držitele licence na rozvod tepelné energie – skupina 32

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|----------------------|---|
| 1. Výkaz 31, 32 – AP | Výkaz aktiv a pasiv, |
| 2. Výkaz 31, 32 – D | Technický výkaz, |
| 3. Výkaz 31, 32 – DK | Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie. |

Vzory výkazů jsou zveřejněny způsobem umožňující dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Na výkaz držitel licence uvede identifikační údaje, jako je obchodní firma nebo název, jméno a příjmení (příp. dodatek) fyzické osoby, číslo udělené licence, název dané cenové lokality a kontaktní osobu (telefonické a elektronické spojení), která příslušný výkaz vyhotovila.

1. 31,32 – AP: Výkaz aktiv a pasiv

Držitel licence uvede požadované údaje o majetku samostatně pro činnost výroba a rozvod tepelné energie, která zahrnuje současně údaje za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie, a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence, a to v tisících Kč.

Zvolený způsob dělení majetku, a číselné vyjádření poměrů dělení majetku mezi jednotlivé činnosti uvede držitel licence v příloze regulačních výkazů. Majetek sloužící ke kombinované výrobě elektřiny a tepla a majetek související s výrobní a správní režii držitel licence rozdělí v souladu s metodou použitou k dělení nákladů. Podíl tohoto majetku bude přímo zahrnut do majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie.

Držitel licence vychází z účetních výkazů sestavovaných podnikateli, účtujícími podle zvláštního právního předpisu¹²⁾.

1.1 Aktiva

Držitel licence uvádí výše aktiv jednotlivých položek neupravené (brutto) o opravné položky a oprávky a snížené (netto) o opravné položky a oprávky. Držitel licence uvede u jednotlivých druhů aktiv celkovou výši za veškeré činnosti provozované držitelem licence, a samostatně poměrnou část aktiv, které souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie.

¹²⁾ Vyhláška č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

1.1.1 Pohledávky za upsaný základní kapitál

Pohledávky za upsaný základní kapitál tvoří pohledávky za upisovatele, společníky a členy družstva plynoucí z povinnosti splatit vklad do základního kapitálu a upsané nesplacené akcie.

1.1.2 Dlouhodobý majetek

Dlouhodobý majetek zahrnuje veškerý majetek, který držitel licence používá pro výkon svých činností:

- a) dlouhodobý nehmotný majetek, který tvoří zejména software, ocenitelná práva, nehmotné výsledky výzkumu a vývoje s dobou použitelnosti delší než jeden rok,
- b) dlouhodobý hmotný majetek, který tvoří movitý majetek (např. stroje, výrobní zařízení, dopravní prostředky) a nemovitý majetek (např. nemovitosti, pozemky),
- c) dlouhodobý finanční majetek, který je tvořen zejména majetkovými podíly v jiných podnicích, dále pak zahrnuje půjčky a úvěry těmto podnikům, cenné papíry, zálohy na dlouhodobý finanční majetek.

1.1.3 Provozní aktiva

Držitel licence stanovuje provozní aktiva v souladu s § 5 odst. 3 této vyhlášky. Provozní aktiva jsou vykazována zvlášť pro výrobu tepelné energie a pro rozvod tepelné energie.

1.1.4 Oběžná aktiva

Oběžná aktiva zahrnují:

- a) zásoby (např. materiál, výrobky a zboží),
- b) dlouhodobé pohledávky, které ke dni sestavení účetní uzávěrky mají dobu splatnosti delší než jeden rok,
- c) krátkodobé pohledávky, které ke dni sestavení účetní závěrky mají dobu splatnosti jeden rok a kratší,
- d) krátkodobý finanční majetek (např. peníze, ceniny a aktivní zůstatky bankovních účtů).

1.2 Pasiva

Držitel licence uvádí výši pasiv ve stavu běžného účetního období. Držitel licence uvede u jednotlivých druhů pasiv celkovou výši za veškeré činnosti provozované držitelem licence, a samostatně poměrnou část pasiv cizího kapitálu, které souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou výroba a rozvod tepelné energie.

1.2.1 Vlastní kapitál

Vlastní kapitál zahrnuje zejména:

- a) upsaný základní kapitál obchodních společností,
- b) fondy vytvářené v souladu s obchodním zákoníkem, se společenskou či zakladatelskou smlouvou (popř. listinou) nebo podle stanov společnosti,
- c) nerozdělený zisk minulých let nebo neuhrazenou ztrátu minulých let,
- d) výsledek hospodaření běžného účetního období (zisk po zdanění).

Držitel licence požadované údaje nečlení podle jednotlivých druhů jeho činností, údaje uvádí souhrnně za veškeré činnosti.

1.2.2 Cizí zdroje

Držitel licence uvede celkovou hodnotu cizích zdrojů použitých k financování majetku a podíl, který souvisí s výrobou a rozvodem tepelné energie. Cizí zdroje zahrnují:

- a) rezervy, které představují zejména rezervy tvořené v souladu se zvláštním právním předpisem¹³⁾,
- b) dlouhodobé závazky, které ke dni sestavení účetní závěrky mají dobu splatnosti delší než jeden rok,
- c) krátkodobé závazky, které ke dni sestavení účetní závěrky mají dobu splatnosti jeden rok a kratší,
- d) bankovní úvěry a výpomoci.

1.3 Časové rozlišení

Časové rozlišení obsahuje položky s tituly časového rozlišení s aktivními nebo pasivními zůstatky. Na straně aktiv se jedná o náklady a příjmy příštích období, na straně pasiv o výnosy a výdaje příštích období.

1.4 Výdaje na nově pořízený dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek uvedený do užívání

Výdaje na nově pořízený dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek uvedený do užívání ve vykazovaném roce zahrnují také výdaje vynaložené na pořízení majetku v předchozích regulovaných letech, který je uveden do užívání teprve v regulovaném roce.

Plánované výdaje na nově pořízený dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek uvedený do užívání v následujících dvou regulovaných letech zahrnují výdaje vynaložené na pořízení majetku v předchozích letech, u nichž se plánuje uvedení do užívání v těchto obdobích.

Tyto údaje jsou uváděny zvlášť pro výrobu tepelné energie, rozvod tepelné energie a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence.

2. 31, 32 –D; 31, 32 – DK: Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie

Držitel licence uvede požadované údaje za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie, a to samostatně za každou cenovou lokalitu a souhrnně za veškeré cenové lokality držitele licence. Cenová lokalita, ve které je cena tepelné energie kalkulována, může zahrnovat samostatný zdroj tepelné energie (dále jen „zdroj“) anebo rozvod tepelné energie, propojené i nepropojené zdroje anebo rozvody tepelné energie v jedné obci anebo potrubně propojené zdroje a rozvody tepelné energie v různých obcích.

2.1 Bilance výroby

Výroba tepelné energie je proces prováděný na zdroji, v němž se využíváním paliv nebo jiných typů energie získává tepelná energie, která se předává teplotně nosné látce. Pro účely tohoto technického výkazu se zdrojem rozumí zejména teplárna, výtopna, bloková kotelná a průmyslová kotelná. Samostatnou kategorií zdrojů jsou domovní kotelny, které provozuje držitel licence. Výroba tepelné energie začíná zařízením pro příjem paliva a končí místem přechodu topného média do rozvodného tepelného zařízení nebo přímo do odběrného tepelného zařízení.

¹³⁾ Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

Držitel licence uvede požadované údaje o tepelné energii v gigajoulech [GJ], zaokrouhlené na celá čísla. V případě kombinované výroby elektřiny a tepla uvede držitel licence požadované údaje o elektřině v megawatthodinách [MWh], zaokrouhlené na celá čísla.

Technický výkaz obsahuje položky tržeb za dodávku tepelné energie při výkonu licencované činnosti výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencované činnosti výroba a rozvod tepelné energie. Do tržeb držitel licence nezahrnuje tržby z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie.

Vnitropodnikové výnosy jsou oceněny ve skutečných ekonomicky oprávněných nákladech a vyjadřují vnitropodnikový převod nákladů na tepelnou energii (popřípadě na elektřinu). Vnitropodnikový převod nákladů se realizuje zejména při spotřebě tepelné energie vlastním odběrným tepelným zařízením (např. při vytápění, přípravě teplé užitkové vody a technologické spotřebě) a při předání tepelné energie do vlastních rozvodů tepelné energie.

Tržby a vnitropodnikové výnosy držitel licence se uvádí v hodnotě bez DPH v celých Kč.

2.1.1 Celková výroba tepelné energie na zdrojích

Celková výroba tepelné energie na zdrojích představuje celkové vyrobené množství tepelné energie na všech zdrojích, nezahrnující množství tepelné energie vlastní spotřeby zdrojů.

Celková výroba tepelné energie na zdrojích je dále členěna na tepelnou energii, která je určena pro výrobu elektřiny v parních turbínách umístěných přímo na zdrojích (za plynové turbíny a kogenerační jednotky je zde vykazována nula) a na tepelnou energii vystupující ze zdroje.

2.1.2 Tepelná energie na výstupu ze zdrojů

Tepelná energie na výstupu ze zdrojů je rozdíl celkové výroby tepelné energie na zdrojích a tepelné energie určené pro výrobu elektřiny v parních turbínách. Tepelná energie na výstupu ze zdrojů je dále členěna na:

- a) tepelnou energii ze zdrojů s instalovaným tepelným výkonem nad 10 MWt,
- b) tepelnou energii ze zdrojů s instalovaným tepelným výkonem do 10 MWt,
- c) tepelnou energii do provozovaných rozvodů, tzn. dále rozváděnou tepelnou energii vlastním nebo pronajatým rozvodným tepelným zařízením,
- d) tepelnou energii na výstupu ze zdroje podle písmena a) až c) určenou pro vlastní spotřebu držitele licence, tj. zejména pro vytápění, přípravu teplé užitkové vody a technologické účely při výrobě i jiných produktů (vlastní odběrné tepelné zařízení je napojeno přímo na zdroj).

2.1.3 Tepelná energie z domovních kotelen

Tepelná energie z domovních kotelen je vykazována samostatně. Domovní kotelny, jako decentralizované zdroje umístěné přímo ve vytápěném objektu, jsou samostatnou kategorií vykazovaných zdrojů provozovaných držitelem licence.

Tepelnou energii z domovních kotelen vykazuje držitel licence skupiny 31 a 32, který provozuje domovní kotelny.

2.1.4 Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla

Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla představuje celkovou elektřinu ze společné výroby (na svorkách generátorů), zahrnující dodanou elektřinu odběratelům i spotřebovanou elektřinu vlastním nebo pronajatým zařízením držitelem licence.

2.2 Spotřeba paliva

Jedná se o množství spotřebovaného paliva při výrobě tepelné energie, včetně případné výroby tepelné energie v domovních kotelnách, anebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla.

Držitel licence v případě druhotných, obnovitelných anebo jiných zdrojů a paliv uvede použité palivo a spotřebované množství tohoto paliva v odpovídajících měrných jednotkách.

Množství tuhých a kapalných paliv vyjádří držitel licence v tunách, jedná se zejména o hnědé uhlí a lignit, černé uhlí, proplástek, kaly, topné oleje, spalitelné odpady (komunální, průmyslové), biomasu. Energie paliva, vyjádřená v GJ, se pak rovná součinu celkové spotřeby v tunách a výhřevnosti [MJ/kg] těchto paliv.

Množství plynných paliv uvádí držitel licence, s výjimkou zemního plynu, v tis. m³. Jedná se zejména o vysokopecní plyn, rafinační odplyny, bioplyn apod. Energie paliva [GJ] se rovná součinu spotřeby v tis. m³ a výhřevnosti [MJ/m³] těchto paliv.

Množství zemního plynu uvede držitel licence v MWh podle fakturace dodavatele zemního plynu, který mu také sdělí hodnotu poměru výhřevnosti a spalného tepla. Energie v palivu [GJ] se rovná součinu spotřeby [MWh], hodnoty 3,6 a poměru výhřevnosti a spalného tepla.

U odpadního tepla, solární a geotermální energie uvádí držitel licence hodnotu využitého (vyrobeného) tepla v GJ a u jaderného paliva neuvádí množství, ale jen energii jako ekvivalent [GJ].

2.3 Bilance rozvodu

Rozvodem tepelné energie se rozumí doprava, akumulace, přeměna parametrů a dodávka tepelné energie rozvodným tepelným zařízením. Rozvodné tepelné zařízením je zařízení pro dopravu tepelné energie tvořené tepelnými sítěmi a předávacími stanicemi. Pro účely tohoto technického výkazu se rozvodem rozumí zejména parovody, horkovody, rozvody topné vody, rozvody teplé užitkové vody, tepelné přípojky (jsou-li součástí rozvodu) a předávací stanice.

Rozvod tepelné energie začíná výstupem ze zdroje anebo výstupem z rozvodného tepelného zařízení jiného provozovatele a končí vstupem do odběrného tepelného zařízení anebo vstupem do dalšího rozvodného zařízení jiného provozovatele.

2.3.1 Tepelná energie z provozovaných zdrojů

Tepelná energie z provozovaných zdrojů zahrnuje tepelnou energii vyrobenou ve vlastním nebo pronajatém zdroji, která je dále rozváděna vlastním nebo pronajatým rozvodným tepelným zařízením.

Tepelná energie z provozovaných zdrojů se rovná tepelné energii na výstupu ze zdrojů do provozovaných rozvodů podle bodu 2.1.2 d).

2.3.2 Nákup tepelné energie

Nakoupená tepelná energie od jiných výrobců anebo distributorů tepelné energie.

2.3.3 Ztráty při rozvodu tepelné energie

Ztráty při rozvodu tepelné energie představují rozdíl mezi celkovým množstvím tepelné energie, která vstupuje do rozvodného tepelného zařízení (z provozovaných zdrojů a nakoupená tepelná energie), a celkovým množstvím tepelné energie na výstupu z rozvodného tepelného zařízení dodané odběratelům a určené pro vlastní spotřebu.

2.3.4 Tepelná energie na výstupu z rozvodů

Tepelná energie na výstupu z rozvodů představuje celkové množství tepelné energie dodané odběratelům a určené pro vlastní spotřebu, které vystupuje z rozvodného tepelného zařízení. Tepelná energie na výstupu z rozvodů je dále členěna na:

- a) tepelnou energii z primárního rozvodu centrálního zásobování teplem,
- b) tepelnou energii z centrálního výměňkové stanice,
- c) tepelnou energii ze sekundárních rozvodů,
- d) tepelnou energii z jednostupňových rozvodů z blokové kotelny,
- e) tepelnou energii z domovní předávací stanice,
- f) tepelnou energii na výstupu z rozvodů podle písmena a) až e) určenou pro vlastní spotřebu držitele licence, tj. zejména pro vytápění, přípravu teplé užitkové vody a technologické účely (vlastní odběrné tepelné zařízení je napojeno na rozvodné zařízení tepelnou přípojkou); nepatří sem tepelná energie pro konečnou spotřebu nájemníků v bytových domech, které držitel licence vlastní nebo spravuje.

2.4 Domovní kotelny v cenové lokalitě

Držitelé licencí skupiny 31 a 32, kteří provozují domovní kotelny, uvedou pouze souhrnné údaje za domovní kotelny v příslušné cenové lokalitě.

2.5 Zdroje v cenové lokalitě

Držitel licence uvede název každého zdroje v cenové lokalitě, přičemž ke každému zdroji uvede údaje o výrobě tepelné energie a elektřiny, tj. instalovaný tepelný výkon, množství vyrobené tepelné energie na zdroji, instalovaný elektrický výkon a množství vyrobené elektřiny na svorkách generátorů. Údaje o množství budou zaokrouhleny na jednotky, tepelný a elektrický výkon na 3 desetinná místa. Názvy zdrojů musí být shodné s názvy uvedenými v Seznamu jednotlivých provozoven, který je součástí Rozhodnutí o licenci.

2.6 Kalkulační vzorec ceny tepelné energie

Držitel licence uvede požadované údaje o nákladech za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie do kalkulačního vzorce za každou cenovou lokalitu samostatně. Náklady držitel licence uvádí v hodnotě bez DPH, a to v celých Kč.

Pro účely sestavení kalkulačního vzorce ceny tepelné energie za cenovou lokalitu se za cenovou lokalitu považuje lokalita, ve které je cena tepelné energie kalkulována, může zahrnovat samostatný zdroj tepelné energie (dále jen „zdroj“) anebo rozvod tepelné energie, propojené i nepropojené zdroje anebo rozvody tepelné energie v jedné obci anebo potrubně propojené zdroje a rozvody tepelné energie v různých obcích.

Držitel licence si zvolí způsob rovnocenného dělení režijních nákladů dle doložitelných údajů mezi činnostmi týkající se výroby a rozvodu tepelné energie a ostatními podnikatelskými činnostmi a dále mezi jednotlivými cenovými lokalitami. Zvolený způsob dělení režijních nákladů je v průběhu regulovaného roku prokazatelný a neměnný. Tento zvolený způsob dělení režijních nákladů uvede v příloze regulačních výkazů.

2.6.1 Proměnné náklady

Proměnné náklady jsou vymezeny v příloze č. 11 v bodě 1 této vyhlášky jako proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie. Proměnné náklady jsou tvořeny těmito ekonomicky oprávněnými náklady:

- a) palivo představuje náklady na nákup paliva (uhlí, koks, zemní plyn, topný olej, biomasa, elektřina a jiné); u některých obnovitelných zdrojů energie (např. solární systémy, tepelná čerpadla) může být náklad na nakoupené palivo nulový,
- b) nákup tepelné energie obsahuje náklady na nakoupenou tepelnou energii od jiných dodavatelů určenou k dalšímu rozvodu,
- c) elektrickou energii tvoří náklad na elektrickou energii spotřebovanou při výrobě a rozvodu tepelné energie (pohon čerpadel, ventilátorů, odlučovačů popílku, pohonu roštů, hořáků, pro předeřev topného oleje apod.); v případě elektrických akumulacích tepelných zdrojů jsou v této položce zahrnuty náklady na veškerou spotřebovanou elektrickou energii,
- d) technologickou vodu tvoří náklady na technologickou vodu včetně chemikálií pro její úpravu a
- e) ostatní proměnné náklady tvoří aditiva, doprava paliva (pokud není součástí ceny paliva), likvidace popela, škváry a produktů odsíření (doprava tuhých zbytků po spalování na skládku, skládkování), poplatek za znečištění ovzduší, množství nakupovaných emisních povolenek CO₂, překračující přidělený roční limit dodavateli, které je nezbytné k zajištění potřebné dodávky tepelné energie v regulovaném roce.

2.6.2 Stálé náklady

Stálé náklady jsou vymezeny v příloze č. 11 v bodě 2 této vyhlášky jako stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie. Do stálých nákladů nelze zahrnout náklady vymezené v příloze č. 11 v bodě 4 této vyhlášky. Stálé náklady jsou tvořeny zejména těmito ekonomicky oprávněnými náklady:

- a) mzdy a zákonné pojištění představuje mzdové náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz, obsluhu a údržbu tepelných zařízení a náklady na sociální a zdravotní zabezpečení,
- b) opravy a údržba zahrnuje náklady vynaložené na realizaci daného výkonu opravy; do položky opravy a údržba nelze zahrnout revize vyhrazeného technického zařízení a ověřování stanovených měřidel,
- c) odpisy obsahují souhrn všech povolených odpisů majetku v ceně tepelné energie, v souladu s přílohou č. 11 této vyhlášky, používaného držitelem licence pro výkon

- licencované činnosti výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencované činnosti výroba a rozvod tepelné energie,
- d) nájem obsahuje nájemné za technologickou či stavební část zařízení pro výrobu a rozvod tepelné energie; nájem a odpisy téhož majetku nelze uplatňovat současně,
 - e) leasing představuje náklad na leasing finanční (pronájem s právem na odkoupení majetku) nebo operativní (pronájem zařízení použitého k výrobě a rozvodu tepelné energie); výše splátek u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004 je omezena výši odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku,
 - f) zákonné rezervy obsahují rezervy na opravu dlouhodobého hmotného majetku tvořené v souladu s zvláštním právním předpisem¹³⁾, případně upravené podle přílohy č. 11 v bodě 3 této vyhlášky,
 - g) výrobní režie zahrnuje pouze podíl z celkové výrobní režie, která souvisí s dodávkou tepelné energie v dané cenové lokalitě,
 - h) správní režie zahrnuje pouze podíl z celkové správní režie, která se vztahuje k dodávkám tepelné energie; správní režie obsahuje nepřímé náklady související s řízením a správou organizační jednotky jako celku, s organizací a všeobecnou obsluhou činnosti výrobní nebo nevýrobní, popřípadě se zásobováním a odbytem,
 - i) úroky z úvěrů zahrnují veškeré úroky z provozních i investičních úvěrů, půjček a jiných výpomocí, které přímo souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie a
 - j) ostatní stálé náklady tvoří náklady, které přímo souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie a které nejsou vymezeny v příloze č. 11 v bodě 4 této vyhlášky.

2.6.3 Zisk

Zisk v ceně tepelné energie je stanoven v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁴⁾ jako přiměřený zisk odpovídající obvyklému zisku dlouhodobě dosahovanému při srovnatelných ekonomických činnostech, který zajišťuje přiměřenou návratnost použitého kapitálu v přiměřeném časovém období.

2.6.4 Množství tepelné energie

Množství tepelné energie představuje celkové množství tepelné energie na výstupu ze zdrojů i na výstupu z rozvodných tepelných zařízení, které je dodané odběratelům a určené pro vlastní spotřebu.

2.6.5 Průměrná cena tepelné energie

Průměrná cena tepelné energie je podílem celkových nákladů a zisku a celkového množství tepelné energie dodané odběratelům a určené pro vlastní spotřebu v dané cenové lokalitě. Cena tepelné energie (v Kč/GJ) se uvádí na dvě desetinná místa.

¹⁴⁾ Zákon 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

31, 32 AP Výkaz aktiv a pasiv

v tis. Kč

ř.	Název položky	Výroba a rozvod tepelné energie		Celkem za společnost	
		Brutto	Netto	Brutto	Netto
1	Aktiva celkem				
2	<i>Pohledávky za upsaný zákl.kapitál</i>				
3	<i>Dlouhodobý majetek</i>				
4	Dlouhodobý nehmotný majetek				
5	Dlouhodobý hmotný majetek				
6	Dlouhodobý finanční majetek				
7	Provozní aktiva celkem			X	X
8	z toho: pro výrobu tepelné energie			X	X
9	pro rozvod tepelné energie			X	X
10	<i>Oběžná aktiva</i>				
11	Zásoby				
12	Dlouhodobé pohledávky				
13	Krátkodobé pohledávky				
14	Krátkodobý finanční majetek				
15	<i>Časové rozlišení</i>				
ř.			Stav v běžném účetním období		Stav v běžném účetním období
16	Pasiva celkem	X	X	X	
17	<i>Vlastní kapitál</i>	X	X	X	
18	Základní kapitál	X	X	X	
19	Kapitálové fondy	X	X	X	
20	Rezervní fondy a ostatní fondy ze zisku	X	X	X	
21	Výsledek hospodaření minulých let	X	X	X	
22	Výsledek hospodaření běžného úč.období	X	X	X	
23	<i>Cizí zdroje</i>	X		X	
24	Rezervy	X		X	
25	Dlouhodobé závazky	X		X	
26	Krátkodobé závazky	X		X	
27	Bankovní úvěry a výpomoci	X		X	
28	z toho: Bankovní úvěry dlouhodobé	X		X	
29	<i>Časové rozlišení</i>	X		X	

Výdaje na nově pořízený dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek uvedený do užívání:

ř.	Rok	Výroba tepelné energie	Rozvod tepelné energie	Celkem za společnost
30				
31				
32				

Množství TE [GJ]

Průměrná cena TE [Kč/GJ]

31, 32 D: Technický výkaz

ř.	Bilance výroby		Tepel. energie [GJ] el.energie [MWh]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
1	Celková výroba tepelné energie na zdrojích			x
2	z toho	TE na výrobu el.v parní turb.		x
3	Tepelná energie na výstupu ze zdrojů			x
4	z toho	ze zdrojů nad 10 MWt		
5		ze zdrojů do 10 MWt		
6		TE do provozovaných rozvodů		
7		pro vlastní spotřebu		x
8	Tepelná energie z domovních kotelen			
9	Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla			x
ř.	Spotřeba paliva		V tunách, zem. plyn [MWh]	Energie v palivu [GJ]
10	Hnědé uhlí a lignit			
11	Černé uhlí, proplástek a kaly			
12	Těžké topné oleje včetně odsířených			
13	LTO a plynové oleje do 0,2 % síry (nafta)			
14	Zemní plyn			
15	Druhotné, obnovitelné a ostatní zdroje a paliva			
16				
17				
18				
19				
20	Celkem (ř.20 = ř.10 až 19)		x	

ř.	Bilance rozvodu		Tepel. energie [GJ]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
21	Tepelná energie z provozovaných zdrojů			x
22	Nákup tepelné energie			x
23	Ztráty při rozvodu tepelné energie			x
24	Tepelná energie na výstupu z rozvodů			x
25	z toho	z primárního rozvodu CZT		
26		z centrální výměňk. stanice		
27		ze sekundárních rozvodů		
28		z rozvodů z blokové kotelny		
29		z domovní předávací stanice		
30		pro vlastní spotřebu		

Množství TE [GJ]

Průměrná cena TE [Kč/GJ]

31, 32 DK: Technický výkaz a kalkulační vzorec ceny tepelné energie

ř.	Bilance výroby	Tepel. energie [GJ] el.energie [MWh]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
1	Celková výroba tepelné energie na zdrojích		x
2	z toho TE na výrobu el. v parní turb.		x
3	Tepelná energie na výstupu ze zdrojů		x
4	ze zdrojů nad 10 MWt		
5	ze zdrojů do 10 MWt		
6	TE do provozovaných rozvodů		
7	pro vlastní spotřebu		x
8	Tepelná energie z domovních kotelen		
9	Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla		x
ř.	Spotřeba paliva	V tunách, zem. plyn [MWh]	Energie v palivu [GJ]
10	Hnědý uhlí a lignit		
11	Černý uhlí, proplástek a kaly		
12	Těžké topné oleje včetně odsířených		
13	LTO a plynové oleje do 0,2 % síry (nafta)		
14	Zemní plyn		
15	Druhomé,		
16	obnovitelné		
17	a ostatní		
18	zdroje a		
19	paliva		
20	Celkem (f.20 = ř. 10 až 19)	x	

ř.	Bilance rozvodu	Tepel. energie [GJ]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
21	Tepelná energie z provozovaných zdrojů		x
22	Nákup tepelné energie		x
23	Ztráty při rozvodu tepelné energie		x
24	Tepelná energie na výstupu z rozvodů		x
25	z primárního rozvodu CZT		
26	z centrálního výměník. stanice		
27	ze sekundárních rozvodů		
28	z rozvodů z blokové kotelny		
29	z domovní předávací stanice		
30	pro vlastní spotřebu		

Kalkulační vzorec ceny tepelné energie v Kč (bez DPH)	
Proměnné náklady	
Palivo	
Nákup tepelné energie	
Elektrická energie	
Technologická voda	
Ostatní proměnné náklady	
Stálé náklady	
Mzdy a zákonné pojistění	
Opravy a údržba	
Odpisy	
Nájem	
Leasing	
Zákonné rezervy	
Výrobní režie	
Správní režie	
Úroky z úvěru	
Ostatní stálé náklady	
Zisk	
Stálé náklady a zisk celkem	
Celkem náklady a zisk	
Množství TE [GJ]	
Průměrná cena TE [Kč/GJ]	

DOMOVNÍ KOTELNY v cenové lokalitě	Tep. výkon [MWt]	Výroba TE [GJ]	Tržby v Kč (bezDPH)	Počet dom. kotelnen	Využití hod/rok
Domovní kotelny celkem					

Počet zdrojů

Přehled zdrojů v cenové lokalitě						
Zdroje v cenové lokalitě (kromě domovních kotelnen)	Tep. výkon [MWt]	Výroba TE [GJ]	Využití hod/rok	El. výkon [MWe]	Výroba el. [MWh]	Využití hod/rok
Zdroje celkem						

Vymezení nákladů pro sestavování regulačních výkazů u držitele licence na výrobu tepelné energie – skupina 31 a držitele licence na rozvod tepelné energie – skupina 32

1. Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie

Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie při bezpečné, hospodárné a spolehlivé výrobě a rozvodu tepelné energie, jejichž výše je přímo závislá na množství dodávané tepelné energie, pro účely regulace ceny tepelné energie jsou náklady na:

- a) palivo (uhlí, koks, zemní plyn, topný olej, biomasa, elektřina a jiné),
- b) aditiva,
- c) dopravu paliva a aditiv (pokud není součástí jejich ceny),
- d) energie pro predehřev topného oleje,
- e) nakoupenou tepelnou energii pro další rozvod,
- f) elektřinu při výrobě a rozvodu tepelné energie,
- g) likvidaci popela, škváry a produktů odsíření (doprava tuhých zbytků po spalování na skládku, skládkování),
- h) technologickou vodu včetně chemikálií pro úpravu,
- i) poplatek za znečištění ovzduší (nikoliv sankce),
- j) množství nakupovaných emisních povolenek CO₂, překračující přidělený roční limit dodavateli, které je nezbytné k zajištění potřebné dodávky tepelné energie v regulovaném roce.

2. Stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie

Stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie jsou ostatní náklady vedle nákladů vymezených v bodě 1, které souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, případně upravených podle bodu 3, vyjma výdajů (nákladů), které jsou uvedeny v bodě 4.

Povolenými odpisy v ceně tepelné energie jsou účetní odpisy podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

3. Zákonné rezervy

Zanikne-li důvod tvorby zákonných rezerv nebo nedojde-li k vyčerpání rezerv, musí být tyto rezervy zrušeny v celkové neuplatněné výši podle zvláštního právního předpisu¹³⁾ a odečteny od ekonomicky oprávněných nákladů.

4. Za ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie se nepovažují zejména:

- a) studená voda použitá pro přípravu teplé užitkové vody,
- b) náklady na indikátory, vodoměry a termostatické ventily v bytech, včetně jejich servisu a včetně odečtů poměrových měřidel v bytech,
- c) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- d) náklady na reprezentaci,
- e) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,

- f) přírážky k poplatkům placených za znečištění ovzduší, popř. další platby sankční povahy,
- g) zaviněná manka,
- h) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami), včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- i) pokuty, poplatky z prodlení, penále a jiné sankce, vyplývající ze závazkových vztahů nebo právních předpisů³⁾ (včetně ekologických), včetně úroků z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou, kromě sankce za překročení nebo za neodebrání sjednaného množství paliva,
- j) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec zvláštního právního předpisu¹³⁾ a odpisy k pohledávkám nad rámec zvláštního právního předpisu³⁾,
- k) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle zvláštního právního předpisu¹³⁾,
- l) náklady na zastavenou přípravu a záběh výroby a na zastavený výzkum, vývoj a projekty,
- m) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- n) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- o) náklady na opakované rekonstrukce nebo opravy zařízení pro výrobu a rozvod tepelné energie, které nebyly provedeny řádně a s odbornou péčí,
- p) náklady na nákup elektřiny převyšující náklad na vlastní výrobu elektřiny při kombinované výrobě elektřiny a tepla nebo při samostatné výrobě elektřiny na zdroji tepelné energie, není-li vyrobená elektřina přednostně využívána pro potřeby zdroje tepelné energie a pro ostatní výrobní a rozvodná tepelná zařízení, která jsou dodavatelem elektricky propojená,
- q) náklady na likvidaci odpadů, příprava odpadů před spálením, likvidace zbytků po spálení při výrobě tepelné energie ve spalovnách odpadů,
- r) odpisy stavebních částí u domovních kotelen či domovních předávacích stanic, které jsou součástí vytápěného objektu, kromě odpisů stavebních částí, které souvisí přímo s výrobou a rozvodem tepelné energie nebo které jsou maximálně do výše odpisu spoluvlastnického podílu dodavatele na vytápěném objektu,
- s) odpisy majetku nabytého bezúplatným převodem s výjimkou majetku převedeného podle zvláštního právního předpisu¹⁵⁾,
- t) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zvláštního právního předpisu³⁾, přičemž u zařízení domovních kotelen či domovních předávacích stanic se odpisy (pro účel kalkulace ceny tepelné energie) posuzují jako u zařízení, která nejsou nedílnou součástí stavebních děl,
- u) odpisy z rekonstruovaného nebo nově pořízeného zařízení určeného pro výrobu a rozvod tepelné energie, které nebyly provedeny v souladu s energetickým auditem dle zvláštního právního předpisu¹⁶⁾, pokud se na dodavatele a zařízení povinnost zpracování energetického auditu vztahuje,
- v) odpisy neprovozovaného zařízení pro výrobu a rozvod tepelné energie, kromě záložních a špičkových tepelných zdrojů,
- w) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po

¹⁵⁾ Zákon č. 92/1991 Sb., o podmínkách převodu majetku státu na jiné osoby, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁶⁾ Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb.

- ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- x) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené zvláštním právním předpisem¹⁷⁾, popř. jiné formy finančního vyrovnání,
 - y) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
 - z) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle zvláštního právního předpisu¹⁸⁾,
 - aa) penzijní připojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený zvláštním právním předpisem³⁾,
 - ab) cestovné (náhrady cestovních výdajů) nad limit (tuzemsko i zahraničí) nad rámec zvláštního právního předpisu¹⁹⁾,
 - ac) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
 - ad) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
 - ae) náklady na rekreaci zaměstnanců,
 - af) náklady na soukromé telefonní hovory,
 - ag) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
 - ah) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
 - ai) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
 - aj) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) dle zvláštního právního předpisu³⁾, kromě odpisů.

¹⁷⁾ Zákon č. 65/1965 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁸⁾ Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů a zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁹⁾ Zákon č. 119/1992 Sb., o cestovních náhradách, ve znění pozdějších předpisů.

PŘÍLOHA K REGULAČNÍM VÝKAZŮM
pro držitele licencí skupin 11 až 14, 22 až 25 a 31,32

Obsah

A. Identifikace držitele licence a vykazovaného období

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Sídlo - uvede pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
4. Trvalý pobyt - uvede pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční
5. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
6. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
7. Vykazované období.

B. Majetek

1. Finanční leasing
Držitel licence skupiny 12 až 14 a 22 až 25 v tomto bodě uvede úpravy provedené v souladu s Mezinárodními účetními standardy ve výkazech aktiv. Je nezbytné uvést celkové částky, o které byly zvýšeny pořizovací i zůstatkové hodnoty vykazovaných aktiv, a dále rozpis těchto částek s uvedením řádků, do kterých byly v tabulce aktiv vykázány.
Držitel licence skupiny 31 a 32 zde uvede:
 - Druh majetku
 - Pořizovací cena majetku (bez leasingové marže)
 - Leasingová marže
 - Doba trvání leasingové smlouvy (od/do, počet měsíců)
2. Držitel licence skupiny 31 a 32 uvede pronajatý majetek, použitý pro výrobu a rozvod tepelné energie
 - Druh majetku
 - Pořizovací cena majetku
3. Držitel licence skupiny 31 a 32 uvede způsob dělení majetku a číselné vyjádření poměrů dělení majetku mezi jednotlivé činnosti.
4. Držitel licence skupiny 12 až 14 a 22 až 25 uvede doplňující informace k výkazu majetku a důležité informace týkající se majetku.

C. Náklady a výnosy

1. Společné činnosti (náklady)

Držitel licence skupiny 11 uvede rozvrhový klíč nákladů, které připadají přímo na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů.

2. Finanční leasing

Držitel licence skupiny 12 až 14 a 22 až 25 uvede úpravy provedené v souladu s Mezinárodními účetními standardy ve výkazech nákladů. Je nezbytné uvést celkové částky leasingových splátek, o které byly sníženy náklady a celkové částky, o které byly náklady zvýšeny v členění na odpisy a finanční marže.

3. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

Držitel licence skupiny 12, 13, 22 a 23 rozepíše ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady po jednotlivých položkách (účtech).

4. Žádost o uznání finančních nákladů u držitelů licence skupiny 12, 13, 22 a 23.

Držitel licence rozepíše částku finančních nákladů, kterou požaduje zahrnout do povolených nákladů v členění na bankovní poplatky, pojištění majetku a odpovědnosti za škody, pokud se nejedná o provozní náklad. Ke každé položce bude uveden účet, na který byly náklady účtovány.

5. Způsob dělení režijních nákladů u držitelů licence skupiny 31 a 32.

- Způsob rovnocenného dělení režijních nákladů mezi činnostmi výroba a rozvod tepelné energie a ostatními činnostmi.
- Způsob rovnocenného dělení režijních nákladů mezi jednotlivými cenovými lokalitami.

6. Způsob dělení nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla u držitelů licence skupiny 31 a 32.

D. Technické výkazy

Držitel licence uvede vysvětlující komentář k údajům vykázaným v technických výkazech.

E. Další informace

Držitel licence uvede doplňující informace, které nebyly vyžadovány podle výše uvedených bodů.