

**Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 22  
pro držitele licence na distribuci plynu**

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 22-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 22-IA: Výkaz souhrnu aktivovaných investičních akcí,
3. Výkaz 22-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy,
4. Výkaz 22-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady,
5. Výkaz 22-N: Výkaz nákladů,
6. Výkaz 22-I a): Výkaz investičních výdajů,
7. Výkaz 22-I b): Výkaz schválených nedokončených investic,
8. Výkaz 22-Bs: Výkaz distribuce zemního plynu – skutečnost,
9. Výkaz 22-Bp: Výkaz distribuce zemního plynu – plán,
10. Výkaz 22-BR: Výkaz bilančního rozdílu,
11. Výkaz 22-DK: Výkaz soudobých kapacit,
12. Výkaz 22-T1: Výkaz tarifní statistiky – skutečnost,
13. Výkaz 22-T1d: Výkaz tarifní statistiky – zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu,
14. Výkaz 22-T2: Výkaz tarifní statistiky – plán,
15. Výkaz 22-T3: Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb,
16. Výkaz 22-T4: Výkaz vstupu do distribuční soustavy – výroby,
17. Výkaz 22-T5: Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy – přeshraniční plynovody,
18. Výkaz 22-TLs: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – skutečnost,
19. Výkaz 22-TLp: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – plán,
20. Výkaz 22-Tjc: Výkaz odběrných míst s „jednosložkovou cenou“ – skutečnost,
21. Výkaz 22-Tmax: Výkaz odběrných míst s „cenou ve výši historicky dosaženého maxima“ – skutečnost,
22. Výkaz 22-T2a: Výkaz odběrných míst kategorie velkoodběratel a střední odběratel – plán,
23. Výkaz 22-L: Výkaz změn energetických zařízení .

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

## **1. Výkaz 22-A: Výkaz aktiv a změn aktiv**

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů, vyřazeného a aktivovaného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

### **1.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - jedná se o odpisy vykázané v účetnictví držitele licence.
- *Vyřazený majetek* - vykazovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31. 12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1. 1., hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty aktiv k 31. 12. jsou z uvedených hodnot dopočteny.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykazovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31. 12. jsou dopočteny.

### **1.2. Charakteristika řádků výkazu**

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv:

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

#### **1.2.1. Technologický majetek**

##### ***Dálkovody***

Majetek pro provoz vysokotlaké části distribuční soustavy tvoří předávací stanice vysokotlaké plynovody a jejich katodová ochrana a regulační stanice. K tomu náleží příslušná měřicí zařízení a přepočítávače. Patří sem také měřicí zařízení pro měření odběru plynu zákazníka přímo z dálkovodu.

*Plynovody – ř. 7*

Mezi hlavní položky patří zejména:

- VTL plynovody,
- katodová ochrana.

### *Regulační stanice – celkem – ř. 8*

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. 9,
- stavební část – ř. 10.

### *Měření – ř. 11*

Mezi hlavní položky patří zejména měřicí zařízení umístěná na dálkovodech.

### *Ostatní – ř. 12*

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

### ***Místní sítě***

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

### *Plynovody – ř. 17*

Mezi hlavní položky patří zejména STL a NTL plynovody.

### *Regulační stanice – celkem – ř. 18*

Mezi hlavní položky patří zejména:

- regulační stanice,
- odorizační stanice.

Regulační stanice jsou uváděny v členění na:

- technologickou část – ř. 19,
- stavební část – ř. 20.

### *Měření – ř. 21*

Mezi hlavní položky patří zejména měřicí zařízení umístěná na místních sítích.

### *Ostatní – ř. 22*

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

### ***1.2.2. Podpůrný majetek***

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

Podpůrný majetek je uváděn v členění na:

- dispečerské a řídicí systémy – ř. 26,
- telekomunikační zařízení – ř. 27,
- zabezpečovací systémy – ř. 28,

- studie a poradenství – ř. 29,
- ostatní podpůrný majetek – ř. 30.

Podpůrný majetek je rozdělen na distribuci plynu dálkovody a distribuci plynu místními sítěmi podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

### **1.2.3. Ostatní činnosti**

Řádek 32 zahrnuje přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností distribuce plynu.

### **1.2.4. Společný majetek**

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

Společný majetek je uváděn v členění na:

- software, hardware – ř. 35,
- pozemky, budovy a stavby – ř. 36,
- zařízení a inventář – ř. 37,
- ostatní společný majetek – ř. 38.

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

### **1.2.5. Majetek odkoupený od třetích stran – ř. 39**

V položce je uvedena celková regulovaná hodnota majetku odkoupeného od třetích stran v roce „i-2“.

### **1.2.6. Kontrola**

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty provozních aktiv a odpisů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

#### *Nezahrnovaná aktiva – ř. 40*

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci distribuce plynu, který podle § 2 písm. d) nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 41,
- opravné položky k majetku – ř. 42,
- majetek neuznatelný jako regulovaná hodnota – ř. 43; v řádku je uvedena hodnota majetku, kterou nelze považovat za regulovanou hodnotu podle jiného právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen a postupy pro regulaci cen v plynárenství.

#### *Leasing – ř. 44*

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného formou finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 45) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 46).

#### *Společnost celkem – účetnictví – ř. 48*

Pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota dlouhodobých aktiv a odpisů za společnost celkem.

### **1.2.7. Technické jednotky**

Hodnoty jsou vykazovány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

V řádcích 50 a 55 se vykazují km délky plynovodů provozovaných k 1. 1. a 31. 12., včetně přípojek.

V řádcích 51 a 56 se vykazují km délky plynovodů, které nejsou v majetku držitele licence k 1. 1. a 31. 12.

V řádcích 52 a 57 se vykazuje počet regulačních stanic jako celek k 1. 1. a 31. 12.

V řádcích 53 a 58 se vykazuje počet odběrných míst jako celek k 1. 1. a 31. 12.

### **1.3. Parametry výpočtu ceny odkupů**

Energetický regulační úřad si v případě potřeby může vyžádat následující informace použité při výpočtu ceny odkupů.

#### ***Měrné spotřeby***

Měrné spotřeby jsou zadány v členění podle jednotlivých typů odběru – domácností. Hodnoty jsou stanoveny na základě evidence držitele licence.

Minimální členění typů odběrů – domácností:

- pouze vaření,
- vaření a příprava teplé užitkové vody,
- jednogenerační rodinný dům,
- dvougenerační rodinný dům,
- bytová jednotka,
- řadový rodinný dům,
- rekreační objekt.

#### ***Investiční ceník***

Hodnoty jsou stanoveny na základě evidence držitele licence.

Minimální členění investičního ceníku:

- VTL RS, plynovody,
- nové plynovody nad 1 km,
- nové plynovody do 1 km.

Struktura ceníku pro VTL RS plynovody:

- VTL RS 500,
- VTL RS 1200,
- VTL RS 2000,
- VTL RS 3000,
- VTL RS 5000,
- VTL RS 10000,
- VTL plynovody DN 80,
- VTL plynovody DN 100,
- VTL plynovody DN 150,
- VTL plynovody DN 200,
- VTL plynovody DN 300,
- VTL plynovody DN 500.

Struktura ceníku pro STL a NTL plynovody:

- PE 50,
- PE 63,
- PE 90,
- PE 110,
- PE 160,
- PE 225,
- PE 315,
- DN 300,
- DN 500,

v členění pro:

- chodník,
- lehká vozovka,
- střední vozovka,
- těžká vozovka,
- rostlý povrch, štěrk.

Přípojky v členění na:

- živičný povrch,
- rostlý povrch.

Ceny investičních prací jsou uvedeny ve výši platné pro vykazovaný rok. Do ceny investičních prací není započtena cena věcných břemen.

## **2. Výkaz 22-IA: Výkaz souhrnu aktivovaných investičních akcí**

### **2.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informace, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek, podpůrný majetek či společný majetek.
- *Typ sítě* - informace, zda převládají dálkovody či místní sítě a vyplňuje se pouze u přímo přiřaditelného majetku.
- *Typ zařízení* - informace, zda převládá:

*přímo přiřaditelný majetek:*

- plynovody,
- regulační stanice – technologická část,
- regulační stanice – stavební část,
- měření,
- ostatní;

*podpůrný majetek:*

- dispečerské a řídicí systémy,
- telekomunikační zařízení,
- zabezpečovací systémy,
- studie a poradenství,
- ostatní podpůrný majetek;

*společný majetek:*

- software, hardware,

- pozemky, budovy a stavby,
- zařízení a inventář,
- ostatní společný majetek.

Definice jednotlivých druhů zařízení plně korespondují s definicí položek majetku ve Výkazu aktiv 22-A.

- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
  - vlastními silami,
  - zprostředkovaně přes smlouvy o poskytování služeb (SLA smlouvy) uzavřené s jinými společnostmi, se kterými držitel licence tvoří koncern nebo jsou součástí téhož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup> (dále jen „podnikatelské seskupení“),
  - jinými subjekty,
  - odkupem již existujícího majetku.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty aktivovaného majetku ve vykazovaném roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
  - dálkovodů objem 5 mil. Kč,
  - místních sítí objem 1 mil. Kč,
  - podpůrného majetku objem 1 mil. Kč,
  - společného majetku objem 1 mil. Kč.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů, bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro dálkovody, místní sítě, podpůrný majetek a společný majetek.

U odkupovaného majetku jsou uvedeny všechny realizované investiční akce s výjimkou samostatně odkupovaných přípojek, které jsou uvedeny souhrnně jednou hodnotou.

## 2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou aktivovanou investiční akci zadat nový řádek.

## 3. Výkaz 22-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy

### 3.1. Charakteristika řádků výkazu

#### 3.1.1. Výnosy distribuce

- ř. 5 - tržby provozovatele distribuční soustavy za distribuovaný plyn (neobsahuje tržby za distribuovaný plyn zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);
- ř. 6 - tržby provozovatele distribuční soustavy za poskytnutou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou (neobsahuje tržby za pevnou distribuční kapacitu poskytnutou zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);
- ř. 7 - tržby provozovatele distribuční soustavy za poskytnutou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou (neobsahuje tržby za přerušitelnou distribuční kapacitu poskytnutou zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);
- ř. 8 - tržby provozovatele distribuční soustavy za poskytnutou pevnou měsíční distribuční kapacitu (neobsahuje tržby za pevnou měsíční distribuční kapacitu poskytnutou zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);

- ř. 9 - tržby provozovatele distribuční soustavy za poskytnutou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu (neobsahuje tržby za přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu poskytnutou zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);
- ř. 10 - tržby provozovatele distribuční soustavy za poskytnutou pevnou klouzavou distribuční kapacitu (neobsahuje tržby za pevnou klouzavou distribuční kapacitu poskytnutou zákazníkům uvedeným v ř. 11, 12 a 13);
- ř. 11 - tržby provozovatele distribuční soustavy za všechny složky ceny distribuce dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu do předávacích míst přeshraničních plynovodů s výjimkou poplatku za služby operátora trhu (OTE);
- ř. 12 - tržby provozovatele distribuční soustavy za všechny složky ceny distribuce dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu za vstup do distribuční soustavy z výroben plynu s výjimkou poplatku za služby operátora trhu (OTE);
- ř. 13 - tržby provozovatele distribuční soustavy za všechny složky ceny distribuce dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu za přetoky do jiných distribučních soustav s výjimkou poplatku za služby operátora trhu (OTE);
- ř. 14 - tržby provozovatele distribuční soustavy za překročení distribuční kapacity (neobsahuje tržby za překročení distribuční kapacity zákazníky uvedenými v ř. 11, 12, 13);
- ř. 15 - tržby provozovatele distribuční soustavy za služby operátora trhu;
- ř. 16 - tržby za distribuci, které nejsou zařazeny do žádné z výše uvedených kategorií;
- ř. 17 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
- ř. 18 až 21 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 22 - ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady, jedná se zejména o výnosy zúčtovacího a nepeněžního charakteru;
- ř. 23 - ostatní provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
- ř. 24 a 25 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>.

### **3.1.2. Kontrola**

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty výnosů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

- ř. 26 a 27 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 28 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci plynu kromě výnosů uvedených v řádcích 26 a 27;
- ř. 30 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.



### **3.1.3. Tržby ostatní snižující provozní náklady**

- ř. 32 až 39 - na řádcích je hodnota z ř. 17 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

### **3.1.4. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady**

- ř. 41 až 48 - na řádcích je hodnota z ř. 23 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

### **3.1.5. Provozní výnosy snižující provozní náklady**

Do provozních výnosů snižujících provozní náklady jsou zahrnovány výnosy zejména z následujících činností a titulů:

- interní SLA poskytované ve skupině;
- nájem;
- věcná břemena;
- provozování a údržba plynárenských zařízení cizích vlastníků;
- opravy plynárenských zařízení cizích vlastníků;
- opětovné připojení po přerušení z důvodu neplnění platebních povinností;
- neúspěšné reklamace měření;
- odstranění poruch na odběrném plynovém zařízení zákazníka;
- ověření plynoměru;
- náhrady za škody způsobené na zařízení distribuční soustavy;
- náhrady od pojišťoven;
- náhrady nákladů soudních řízení;
- repro a kartografické práce;
- ostatní služby spojené s plynárenskými zařízeními.

## **4. Výkaz 22-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady**

### **4.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- *Ekonomicky oprávněné náklady* - ekonomicky oprávněné náklady podle § 2 písm. a).
- *Ekonomicky neoprávněné náklady* - ekonomicky neoprávněné náklady podle § 2 písm. a).
- *Náklady distribuce* - součet ekonomicky oprávněných a neoprávněných nákladů.

### **4.2. Charakteristika řádků výkazu**

#### **4.2.1. Náklady distribuce**

- ř. 5 - spotřeba zemního plynu pro vlastní spotřebu technologickou (náklady na množství plynu uvedené v ř. 14 a 22 Výkazu 22-Bs);
- ř. 6 - náklady související s nákupem zemního plynu na krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 7 - náklady na nákup energií, které nejsou určeny ke krytí vlastní technologické spotřeby zemního plynu a krytí ztrát distribuční soustavy;
- ř. 8 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 11 a 12 - náklady na opravy a udržování v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 11) a ostatními subjekty (ř. 12);

- ř. 14 a 15 - náklady na nájemné z finančního leasingu v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 14) a ostatními subjekty (ř. 15);
- ř. 16 - náklady na nájemné za pozemky pod regulačními stanicemi;
- ř. 17 - náklady na nájemné za plynárenská zařízení, ve sloupci ekonomicky oprávněných nákladů je uvedena výše regulovaných nákladů na úhradu nájemného, do sloupce ekonomicky neoprávněné náklady je vykázán kladný rozdíl mezi skutečně zaplaceným nájemným a jeho regulovanou výší;
- ř. 19 a 20 - náklady na nájemné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 19) a ostatními subjekty (ř. 20);
- ř. 22 a 23 - služby související s nákupem informačních technologií v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 22) a ostatními subjekty (ř. 23);
- ř. 25 a 26 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 25) a ostatními subjekty (ř. 26);
- ř. 27 - náklady na kolektory;
- ř. 29 a 30 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 29) a ostatními subjekty (ř. 30);
- ř. 31 - placené distribuční služby okolních provozovatelů distribučních soustav (přetoky);
- ř. 33 - náklady na rezervovanou pevnou kapacitu hrazené držiteli licence na přepravu plynu;
- ř. 34 - náklady na variabilní složku ceny hrazené držiteli licence na přepravu plynu;
- ř. 35 - náklady na zajištění služeb operátora trhu;
- ř. 37 a 38 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 37) a ostatními subjekty (ř. 38);
- ř. 40 až 44 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 45 - odpisy dlouhodobého majetku vykázané v souladu s Českými účetními standardy;  
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 přepočítávače	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.

- ř. 47 - změna stavu rezerv v provozní oblasti;
- ř. 48 - změna stavu opravných položek v provozní oblasti mimo opravné položky k majetku z impairmentu;
- ř. 49 - změna stavu opravné položky z impairmentu;
- ř. 51 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 52 - náklady na věcná břemena;
- ř. 53 - jiné ostatní provozní náklady;
- ř. 55 - nákladové úroky;
- ř. 56 - poplatky a náklady za vedení bankovního účtu;
- ř. 57 - ostatní finanční náklady;
- ř. 58 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>.

#### 4.2.2. Kontrola

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty nákladů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

- ř. 59 a 60 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 61 - položka zahrnuje celkové náklady bez daně z příjmu ostatních činností mimo distribuci plynu kromě nákladů uvedených v řádcích 59 a 60;
- ř. 63 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota nákladů bez daně z příjmu za společnost celkem.

#### 4.2.3. Daň z příjmu za společnost

Daň z příjmu je zadávána v hodnotách za celou společnost.

- ř. 66 a 67 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>;
- ř. 69 a 70 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem<sup>6)</sup>.

### 5. Výkaz 22-N: Výkaz nákladů

#### 5.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Dálkovody* - přímo i nepřímo přiřaditelné náklady, které se vztahují k dálkovodům.
- *Místní sítě* - přímo i nepřímo přiřaditelné náklady, které se vztahují k místním sítím.
- *Celkové náklady* - celkové náklady na jednotlivé procesy bez režie.

#### 5.2. Charakteristika řádků výkazu

Řádky výkazu obsahují přímé i nepřímé náklady týkající se činností, kterými jsou definovány jednotlivé procesy.

Do nákladů procesů nejsou zahrnovány náklady na věcná břemena, náklady na kolektory, nájemné za pozemky pod regulačními stanicemi, náklady na vlastní technologickou spotřebu, náklady na ztráty, náklady na přetoky, nájemné za plynárenská zařízení, náklady na zajištění přepravy zákazníkům a náklady na zajištění služeb operátora trhu. Součástí nákladů procesů nejsou odpisy. Součástí jednotlivých procesů je příslušná část provozní režie.

Náklady procesů jsou sníženy o související výnosy (provozní výnosy snižující provozní náklady). Celková hodnota těchto výnosů je shodná se součtem hodnot následujících položek vykázaných v tabulce 22-HV – V:

- tržby – ostatní – snižující provozní náklady – ř. 17,
- změna stavu zásob vlastní činnosti – ř. 18,
- aktivace – ř. 19,
- ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 23.

##### 5.2.1. Provozování a řízení soustavy

###### **Provoz a obsluha – ř. 1**

Proces „Provoz a obsluha“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odorizace plynu (průběžná odorizace, kontrola nárazovou odorizací, kontrola úrovně odorizace kontrola koncentrace odorantu, kontrola chrániček);
- diagnostika (plošná/bodová);
- vytyčování plynárenských zařízení;
- vyjadřování v souvislosti s plynárenskými zařízeními;
- odečty pro vlastní spotřebu;
- kvalita plynu;
- spotřeba energií na regulačních stanicích (elektrická energie, voda);
- ostraha regulačních stanic;
- daně ze zemního plynu a daně z nemovitostí z plynárenského zařízení.

## **Dispečerské řízení – ř. 2**

Proces „Dispečerské řízení“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- telemetrie;
- radiová síť;
- dispečink (komplexní řízení dodávek plynu a koordinace prací na distribuční soustavě);
- průběžná konfigurace distribuční soustavy;
- provoz tísňové linky 1239;
- dálkové přenosy provozních dat pro řízení distribuční soustavy;
- předávání předběžných dat operátorovi trhu a provozovateli přepravní soustavy;
- monitoring provozních stavů plynárenských zařízení pomocí dálkových přenosů dat;
- operativní řízení provozu VTL soustavy;
- součinnost při haváriích a stavech nouze;
- zabezpečení správy dispečerských systémů;
- spolupráce s provozovatelem přepravní soustavy, s provozovatelem sousední distribuční soustavy a výrobcí plynu;
- zabezpečení správy telemetrií.

### **5.2.2. Opravy a údržba**

#### **Údržba – ř. 3**

Proces „Údržba“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- kontrola těsnosti plynovodů a přípojek;
- komplexní kontrola plynovodů a přípojek;
- proměřování tlakových poměrů;
- kontrola posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;
- kontrola nastavení výstupního tlaku a pojistných zařízení posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;
- kontrola trasy VTL plynovodu;
- dohled a provozní kontrola regulačních stanic, kontrola tlakových nádob na regulačních stanicích;
- kontrola ukončení přípojek v objektech;
- kontrolní měření snímačů na regulačních stanicích;
- kontrola filtrů na místní síti, kontrola měřidel tlaku a plynoměrů na regulačních stanicích;
- kontrola stabilních detektorů na regulačních stanicích;
- kontrola a protáčení VTL uzávěrů;
- měření spalín u kotlen regulačních stanic;
- servisní prohlídka OS;
- servisní prohlídka náhradních zdrojů;
- servisní prohlídka kotlů regulačních stanic, odborná prohlídka kotlen regulačních stanic, čištění kouřovodů u kotlů v regulačních stanicích;
- měření účinnosti a kontrola spalínových cest u kotlů v regulačních stanicích;
- kontrola a servis měření, regulace a UPS;
- údržba uzavíracích armatur předávacích stanic;
- vyčítání záznamníků dat na regulačních stanicích;
- kontrola OS výrobcem, pravidelné kontroly OS;
- kontrola elektrické instalace a systému ochrany před bleskem na OS;
- pravidelné kontroly el. zařízení a systému ochrany před bleskem regulačních stanic;
- kontrola a seřízení el. předeřevu a teplovodního předeřevu na regulačních stanicích;

- inspekční prohlídky a zkoušky kladkostrojů na regulačních stanicích;
- kontrola a revize el. zabezpečovacích a kamerových systémů;
- výměna topného média regulačních stanic, výměna ukazovacích tlakoměrů, kontrola telemetrie;
- revize plynovodů a přípojek MS;
- revize regulačních stanic, revize zdvihacích zařízení regulačních stanic, revize tlakových nádob na regulačních stanicích;
- revize elektrického zařízení, systému ochrany před bleskem a elektrické přípojky regulačních stanic, revize kotelen regulačních stanic;
- revize elektrických zařízení nízkého napětí aktivní ochrany;
- revize zařízení na ochranu před účinky atmosférické a statické elektřiny;
- revize ukončení přípojek v objektech;
- revize posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;
- revize elektrické instalace a systému ochrany před bleskem OS;
- revize uzemnění SKAO, EPD, ESA (stanice katodové ochrany, elektrická polarizační drenáž, elektrická zesílená drenáž-saturáž);
- revize uzemnění nadzemních částí plynovodů MS;
- ochrana proti korozi (kontrola izolace potrubí, kontrola a údržba SKAO, EPD, ESA kontrola galvanických anod, kontrola izolačních spojů, kontrola funkce aktivní ochrany, kontrola chrániček);
- nátěry plynovodů a dalších plynárenských zařízení;
- vnitřní inspekce (ježek);
- seřízení, materiálová a funkční kontrola, kalibrace, zajištění servisu technologických zařízení úpravy a zajištění okolí plynárenských zařízení.

#### ***Pohotovostní služba – ř. 4***

Proces „Pohotovostní služba“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění nepřetržité pohotovostní služby;
- prvotní zabezpečení poruch na plynárenských zařízeních.

#### ***Odstraňování závad plynárenských zařízení – ř. 5***

Proces „Odstraňování závad plynárenských zařízení“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odstraňování havárií;
- odstraňování poruch bránících bezpečnému provozu, úniků;
- odstraňování závad a poruch nebránících bezpečnému provozu.

#### ***Odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou – ř. 6***

Proces „Odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou;
- úniky plynu při závadě způsobené třetí stranou.

#### ***5.2.3. Měření***

##### ***Odečty – ř. 7***

Proces „Odečty“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění a pořízení stavů pro roční fakturaci;
- zajištění a pořízení měsíčních stavů pro fakturaci;

- zajištění a pořízení stavů na vstupech a výstupech DS – nákupy, přetoky, reklamace měření;
- zajištění mimořádných odečtů;
- zajištění dálkového přenosu obchodních dat;
- ověření měřicích dat.

#### ***Měřicí technika – ř. 8***

Proces „Měřicí technika“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění montáže a demontáže plynoměrů;
- zajištění výměny plynoměrů při poruše;
- zajištění kontrol odběrných míst;
- zajištění plombování plynoměrů;
- zajištění pravidelné výměny plynoměrů a jejich předkládání k ověření;
- sběr, správa a verifikace dat odběrných míst a měřicí techniky;
- kalibrace;
- servis telemetrie;
- elektrovevize;
- opravy měřicí techniky;
- řešení neoprávněných odběrů (fyzická demontáž plynoměru).

#### ***Řízení neoprávněných odběrů – ř. 9***

Proces „Řízení neoprávněných odběrů“ (NOP) zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- protokol o zajištění NOP;
- fotodokumentace zjištěného NOP;
- administraci hlášení příslušnému policejnímu orgánu;
- kompletace a předání kopie pokladových materiálů pro vyčíslení škody při NOP.

#### ***5.2.4. Prodej a zákaznické služby***

##### ***Obsluha účastníků trhu – ř. 10***

Proces „Obsluha účastníků trhu“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zákaznické kanceláře a call centra;
- reklamace;
- marketing a reklama;
- změna dodavatele MO, DOM;
- smlouvy o připojení MO, DOM vč. přepisu zákazníků na odběrném místě;
- poradenské služby pro zákazníky;
- řízení procesů prodeje (obchodníci, přímí zákazníci, operátor trhu);
- smlouvy o připojení VO, SO vč. přepisu zákazníků na odběrném místě;
- uzavírání obchodních vztahů (distribuční smlouvy, změna dodavatele: obchodníci, přímí zákazníci);
- controlling prodeje kapacity, strategie, vývoj produktů, implementace (IT systémy, ISU, Webportál).

##### ***Fakturace – ř. 11***

Proces „Fakturace“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- fakturace MO, DOM;
- fakturace VO, SO.

## ***Řízení pohledávek – ř. 12***

Proces „Řízení pohledávek“ zahrnuje náklady spojené s vymáháním pohledávek.

### ***5.2.5. Správa, obnova a výstavba soustavy***

#### ***Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy – ř. 13***

Proces „Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- vývoj strategie rozvoje distribuční soustavy;
- plánování investic, odkupy a pronájmy sítí, výstavba sítí;
- definice standardu, management technologického vývoje;
- výpočet kapacity plynovodních sítí pomocí podpůrných prostředků;
- optimalizace dimenzování sítí, regulačních stanic, tlakových poměrů při obnově a výstavbě investic;
- řešení a stanovování připojovacích podmínek k distribuční soustavě;
- výpočet nákladů a efektivnosti posuzovaných investic s využitím podpůrných prostředků;
- stanovení a kontrola podmínek pro činnosti v ochranných pásmech plynárenských zařízení;
- správa plynárenské legislativy;
- tvorba interních technologických předpisů vč. školení, řízení systémů PKO.

#### ***Správa technické a provozní dokumentace – ř. 14***

Proces „Správa technické a provozní dokumentace“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- vedení technické a provozní dokumentace;
- sběr, správa a verifikace dat;
- přejímání a archivace dat o provozních činnostech na plynárenských zařízeních;
- přejímání a archivace dat o výstavbě plynárenských zařízení;
- archivace dat a dokumentů;
- poskytování informací o plynárenských zařízeních;
- komunikace s úřady státní správy a místní samosprávy.

### ***5.2.6. Správní režie a finanční náklady ekonomicky oprávněné – ř. 15***

Oblast „Správní režie“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- řízení společnosti, strategie, řízení rizik;
- legislativní záležitosti a právní služby, interní audit;
- agenda compliance, komunikace;
- procesní model;
- regulace, tarifní model, ceník distribuce;
- lidské zdroje, bezpečnost práce, životní prostředí;
- provoz, správa a pronájem neplynárenského majetku;
- ostraha a zabezpečení majetku;
- řízení ztrát;
- administrativa pro NBÚ (kritická infrastruktura);
- externí a interní (skupinový) reporting;
- ekonomika, účetnictví, controlling, správa a řízení financí, daňová politika;
- zajišťování nákupu materiálu a energií, doprava a skladování;
- finanční náklady ekonomicky oprávněné.



### **5.2.7. Ekonomicky neoprávněné náklady zahrnuté v procesech – ř. 16**

Náklady, které byly vykázány jako součást nákladů procesů, avšak jsou ekonomicky neoprávněnými náklady v souladu s § 2 písm. a). Tato hodnota bude při výpočtu ekonomicky oprávněných nákladů odečtena.

### **5.3. Alokace správní režie**

Správní režie je alokována na jednotlivé procesy. Základnou pro alokaci správní režie je hodnota nákladů jednotlivých procesů. Alokace je provedena i v členění na dálkovody a místní sítě.

## **6. Výkaz 22-I a): Výkaz investičních výdajů**

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech. V jednotlivých položkách jsou zahrnuty odkupy.

### **6.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší, tak, aby byla zachována jejich funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení distribuční soustavy realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření sítě vyplývá z požadavků zákazníků a postupného růstu zatížení. Do této kategorie patří také pořízení nových zařízení z titulu plnění povinností držitele licence stanovených právními předpisy. Rozsah zařízení se rozvojem obvykle zvětšuje.

### **6.2. Charakteristika řádků výkazu**

Definice jednotlivých položek majetku plně korespondují s definicemi položek ve Výkazu aktiv 22-A.

### **6.3. Alokace investičních výdajů na podpůrný a společný majetek**

Investiční výdaje na podpůrný majetek rozděleny na distribuci plynu dálkovody a místními sítěmi podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

Investiční výdaje na společný majetek jsou rozděleny na distribuci plynu dálkovody a místními sítěmi podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

### **6.4. Technické jednotky - změna**

Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám uvedeným v horní části tabulky.

V řádcích 42 a 46 se vykazují změny km délky plynovodů, které jsou udávány včetně přípojek.

V řádcích 43 a 47 se vykazují změny počtu regulačních stanic jako celek.

V řádcích 44 a 48 se vykazují změny počtu odběrných míst jako celek.

## **7. Výkaz 22-I b): Výkaz schválených nedokončených investic**

Ve výkaze jsou uváděny hodnoty investic, které byly schváleny Energetickým regulačním úřadem a podle jiného právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen a postupy pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství, jsou uznávány jako jeden z parametrů pro výpočet zisku. U každé investice jsou vykazovány plánované hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech investice, skutečné hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech investice a plánované nebo skutečné hodnoty aktivovaných investic.

## **8. Výkaz 22-Bs: Výkaz distribuce zemního plynu - skutečnost**

Výkaz obsahuje skutečnou bilanci veškerého množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy, veškerého vystupujícího množství plynu z distribuční soustavy podle druhu a údaje o počtech odběrných míst.

### **8.1. Charakteristika řádků výkazu:**

#### ***Vstup do soustavy***

- ř. 2 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, ve kterých vstupuje plyn do distribuční soustavy z přepravní soustavy,
- ř. 3 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, kterými byl do distribuční soustavy dodáván plyn z jiných distribučních soustav, jak z důvodu pravidelných přetoků, tak přetoků realizovaných z důvodu havárií,
- ř. 4 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, ve kterých vstupuje plyn do distribuční soustavy z výroby plynu,
- ř. 5 - změna akumulace v distribuční soustavě.

#### ***Výstup ze soustavy***

V řádcích 8 až 14 jsou vykazována data za vysokotlakou část distribuční soustavy.

- ř. 8 - množství plynu distribuovaného do odběrných míst zákazníků a předávacích míst lokálních distribučních soustav, kterým ERÚ nestanovuje individuální cenu za distribuci,
- ř. 9 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst jiných regionálních distribučních soustav,
- ř. 10 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst lokálních distribučních soustav a odběrných míst s charakterem lokálních distribučních soustav, kterým ERÚ stanovil individuální cenu za distribuci, seznam provozovatelů těchto lokálních distribučních soustav včetně jejich EIC kódů je uveden ve Výkazu 22-Ls,
- ř. 11 - množství plynu neoprávněně odebraného z distribuční soustavy,
- ř. 12 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst přeshraničního plynovodu,
- ř. 13 - množství plynu distribuovaného do odběrných míst provozovatelů plnicích stanic CNG,
- ř. 14 - množství plynu potřebného k zajištění provozu technologie distribuční soustavy (ohřev regulačních stanic, pohon kompresorů apod.), množství plynu potřebného k natlakování plynovodů uváděných do provozu, množství plynu vpuštěného při plánovaných opravách a rekonstrukcích distribuční soustavy.

V řádcích 16 až 22 jsou vykazována data za středotlakou a nízkotlakou část distribuční soustavy. Obsah položek je shodný s obsahem uvedeným pro řádky 8 až 14.

## **9. Výkaz 22-Bp: Výkaz distribuce zemního plynu - plán**

Výkaz obsahuje bilance množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy, vystupujícího z distribuční soustavy podle druhu plánované na roky „i-1“ a „i“ a údaje o počtech odběrných míst. Obsah položek výkazu je shodný s obsahem řádků uvedeným ve Výkazu 22-Bs. Položky jsou vykazovány za celý kalendářní rok.

## **10. Výkaz 22-BR: Výkaz bilančního rozdílu**

Výkaz obsahuje podklady pro výpočet bilančního rozdílu na základě skutečné fakturace, tzn. nezakresleného odhadem množství nevyfakturovaného plynu pro odběrná místa, která nejsou fakturována měsíčně. Údaje jsou vykazovány za rok „i-3“, tedy za rok předcházející uplynulému kalendářnímu roku.

### **10.1. Charakteristika řádků výkazu**

- ř. 1 - součet naměřených množství plynu vstupujícího v předávacích místech do distribuční soustavy,
- ř. 2 - změna akumulace distribuční soustavy,
- ř. 3 - množství plynu na vlastní technologickou spotřebu definovanou pro Výkaz 22-Bs,
- ř. 4 - skutečně vyfakturované distribuované množství plynu včetně zjištěných neoprávněných odběrů a úniků způsobených třetí stranou.

## **11. Výkaz 22-DK: Výkaz soudobých kapacit**

Výkaz obsahuje podklady pro alokaci upravených ekonomicky oprávněných výnosů na tlakové úrovně a kategorie zákazníků. Provozovatel regionální distribuční soustavy vykazuje hodnoty kapacit v maximálním dni za zimní období říjen roku „i-2“ až březen roku „i-1“.

### **11.1. Charakteristika řádků výkazu**

- ř. 1 - datum maximálního dne ve vykazovaném období,
- ř. 2 - součet množství plynu vstupujícího ve všech předávacích místech do distribuční soustavy v uvedeném maximálním dni,
- ř. 3 - součet denních odběrů v odběrných a předávacích místech vybavených průběhovým měřením připojených k dálkovodu v uvedeném maximálním dni,
- ř. 5 - součet denních odběrů v odběrných a předávacích místech vybavených průběhovým měřením připojených k místní síti v uvedeném maximálním dni.

## **12. Výkaz 22-T1: Výkaz tarifní statistiky – skutečnost**

Výkaz obsahuje technické jednotky skutečně dosažené za rok „i-2“ za odběrná místa zákazníků, předávací místa a odběrná místa lokálních distribučních soustav, předávací místa regionálních distribučních soustav, hraniční předávací místa členěná podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“.

### **12.1. Charakteristika sloupců výkazu**

Popis sloupců pro řádky 1 až 20:

- „b“ - množství plynu distribuovaného do odběrných míst zákazníků, předávacích míst lokálních distribučních soustav, předávacích míst regionálních distribučních

soustav, hraničních předávacích míst členěné podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“,

- „c“ - tržby za variabilní složku ceny za distribuci,
- „d“ - tržby za stálou složku ceny za distribuci včetně tržeb za překročení distribuční kapacity,
- „e“ - počet odběrných míst zákazníků, předávacích míst lokálních distribučních soustav, předávacích míst regionálních distribučních soustav, hraničních předávacích míst k 31. 12.,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu.

Popis sloupců pro řádek 21:

- „b“ - množství neoprávněně odebraného plynu,
- „c“ - tržby za související služby obchodníka a neoprávněně odebrané množství plynu,
- „d“ - celkové tržby za distribuci neoprávněně odebraného plynu,
- „e“ - počet zjištěných neoprávněných odběrů,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu související s uvedeným množstvím plynu.

Popis sloupců pro řádek 22:

- „b“ - množství plynu uniklého při narušení sítě způsobené zaviněním třetích osob,
- „c“ - tržby za uniklé množství plynu a za související služby obchodníka,
- „d“ - celkové tržby za distribuci uniklého plynu,
- „e“ - počet zjištěných úniků zaviněných třetí osobou,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu související s uvedeným množstvím plynu.

### **13. Výkaz 22-T1d: Výkaz tarifní statistiky – zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu**

Výkaz doplňuje informace o skutečných tržbách provozovatele distribuční soustavy za licencovanou činnost distribuce plynu od zákazníků, kteří jsou fakturováni podle logaritmického vzorce. Data uvedená ve výkaze jsou skutečně zjištěné hodnoty, na jejichž základě byla provedena fakturace.

Držitel licence vykazuje součet rezervovaných kapacit, tržeb za danou rezervovanou kapacitu, počet odběrných míst, součet účtovaných překročení kapacity, tržeb za překročení kapacity a počet jednotlivých překročení v rozdělení podle druhu rezervované kapacity a připojení zákazníků k dálkovodu nebo místní síti.

Každý měsíc vykazovaného období se uvádí v samostatné tabulce.

V tabulkách pod výše uvedeným výkazem držitel licence uvede distribuované množství, tržby za distribuovaný plyn a tržby za služby operátora trhu související se zákazníky s kalkulací ceny podle logaritmického modelu připojenými k dálkovodu nebo místní síti. Dále jsou zadávány údaje o počtu dnů a platbách týkajících se přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou a měsíční.

### **14. Výkaz 22-T2: Výkaz tarifní statistiky – plán**

Výkaz obsahuje technické jednotky plánované na rok „i-1“ a „i“ za odběrná místa zákazníků, předávací místa a odběrná místa lokálních distribučních soustav, předávací místa regionálních distribučních soustav, hraniční předávací místa členěná podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“.

#### **14.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- „b“, „e“ - distribuované množství,
- „c“, „f“ - u odběrných míst zákazníků, kteří distribuční kapacitu rezervují, je uváděna rezervovaná distribuční kapacita k 31. 12.; u odběrných míst zákazníků, kteří distribuční kapacitu nerezervují, je uváděna přidělená distribuční kapacita,
- „d“, „g“ - počet odběrných míst k 31. 12.

#### **15. Výkaz 22-T3: Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb**

Výkaz obsahuje údaje o nákupu distribučních služeb od jiných provozovatelů regionálních distribučních soustav a prodeje distribučních služeb jiným provozovatelům regionálních distribučních soustav.

Do řádků 2 až 6 a 9 až 13 je vždy uveden název provozovatele regionální distribuční soustavy, od kterého jsou nakupovány distribuční služby, a další údaje související s nákupem distribučních služeb od daného provozovatele.

Do řádků 17 až 21 a 24 až 28 je vždy uveden název provozovatele regionální distribuční soustavy, kterému jsou poskytovány distribuční služby, a další údaje související s prodejem distribučních služeb danému provozovateli.

#### **16. Výkaz 22-T4: Výkaz vstupu do distribuční soustavy – výrobný**

Výkaz je určen pro sledování výnosů ze vstupu do distribučních soustav z výroben plynu. Ve výkaze se zadává množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy od držitelů licence na výrobu plynu v členění na dálkovody a místní síť včetně tržeb za vstup do distribuční soustavy.

#### **17. Výkaz 22-T5: Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy - přeshraniční plynovody**

Výkaz je určen pro sledování nákladů a tržeb souvisejících s provozováním přeshraničních plynovodů. Do řádků 2 až 5 a 8 až 11 je vždy uveden název předávacího místa do vstupního bodu soustavy a dále množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy, související náklady, rezervovaná kapacita na vstupním bodě a náklady za ni.

Do řádků 15 až 18 a 21 až 24 je vždy uveden název předávacího místa z výstupního bodu soustavy a dále množství plynu vystupujícího z distribuční soustavy, související tržby, rezervovaná kapacita ve výstupním bodě a tržby za ni.

#### **18. Výkaz 22-TLs: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – skutečnost**

Výkaz obsahuje skutečné technické jednotky a skutečné tržby provozovatelů regionálních distribučních soustav za distribuci do jednotlivých předávacích míst provozovatelů lokálních distribučních soustav a odběrných míst charakteru lokální distribuční soustavy, kterým Energetický regulační úřad stanovil na vykazovaný rok individuální ceny. Provozovatel regionální distribuční soustavy vykazuje data pouze za předávací místa, do nichž distribuuje plyn jím provozovanou distribuční soustavou.

### 18.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „a“ - seznam provozovatelů lokálních distribučních soustav, kterým Energetický regulační úřad stanovil na vykazovaný rok individuální ceny,
- „b“ - EIC kódy předávacích míst daných provozovatelů lokálních distribučních soustav,
- „c“ - množství plynu distribuované do předávacího místa,
- „d“ - denní rezervovaná kapacita v daném předávacím místě,
- „e“ - celkové tržby za distribuci včetně přepravy do předávacího místa bez tržeb za operátora trhu.

### **19. Výkaz 22-TLp: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – plán**

Výkaz obsahuje technické jednotky plánované provozovateli regionálních distribučních soustav na jednotlivá předávací místa provozovatelů lokálních distribučních soustav a odběrných míst charakteru lokální distribuční soustavy, kteří podali žádost o stanovení individuální ceny. Provozovatel regionální distribuční soustavy vykazuje data pouze za předávací místa, do nichž distribuuje plyn jím provozovanou distribuční soustavou.

#### 19.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „a“, „b“ - jsou totožné s odpovídajícími sloupci ve Výkazu 22-TLs,
- „c“, „e“ - plánovaná distribuovaná množství plynu na roky „i-1“ a „i“ daného předávacího místa,
- „d“, „f“ - plánované rezervované kapacity na roky „i-1“ a „i“ pro dané předávací místo.

### **19. Výkaz 22-Tjc: Výkaz odběrných míst s jednosložkovou cenou - skutečnost**

Výkaz doplňuje informace o skutečných tržbách provozovatele distribuční soustavy za licencovanou činnost distribuce plynu od zákazníků, kteří jsou fakturováni podle ceny za distribuci  $C_{\text{jedn}}$  („jednosložková cena“).

Každé odběrné místo se vykazuje na samostatný řádek výkazu.

#### 19.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „a“ - EIC kód odběrného místa,
- „b“ - připojení odběrného místa k místní síti nebo dálkovodu,
- „c“ - pevná rezervovaná distribuční kapacita odběrného místa,
- „d“ - datum, od kterého je platná pevná rezervovaná distribuční kapacita,
- „e“ - vykazuje se nová hodnota pevné rezervované distribuční kapacity, v případě změny pevné rezervované distribuční kapacity v průběhu roku,
- „f“ - vykazuje se datum, od kterého je nová hodnota pevné rezervované distribuční kapacity platná, v případě změny pevné rezervované distribuční kapacity v průběhu roku,
- „g“ - maximální dosažený denní odběr v odběrném místě,
- „h“ - celkový roční odběr plynu v odběrném místě zákazníka,
- „i“ - celkové skutečné tržby za distribuci plynu do odběrného místa, které bylo fakturováno podle ceny za distribuci  $C_{\text{jedn}}$ .

## **20. Výkaz 22-Tmax: Výkaz odběrných míst s cenou ve výši historicky dosaženého maxima – skutečnost**

Držitel licence na distribuci plynu ve výkazu uvede údaje o odběrných místech, která rezervují denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima. Jestliže dojde k překročení této rezervované distribuční kapacity u jednoho odběrného místa ve více měsících v roce, uvede držitel licence údaje o těchto překročeních pro jednotlivá odběrná místa za každý měsíc, ve kterém byla rezervovaná distribuční kapacita překročena.

### **20.1. Charakteristika sloupců výkazu**

- „a“ - EIC kód odběrného místa,
- „b“ - připojení odběrného místa k místní síti nebo dálkovodu,
- „c“ - maximální hodnota ze všech denních spotřeb plynu v rozhodném období, které je stanoveno v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu pro vykazovaný rok,
- „d“ - datum rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima pro vykazovaný rok,
- „e“ - hodnota maximálního překročení rezervované distribuční kapacity v kalendářním měsíci,
- „f“ - datum, kdy došlo k maximálnímu překročení denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima v kalendářním měsíci.

## **21. 22-T2a: Výkaz odběrných míst kategorie velkoodběratel a střední odběratel – plán**

Držitel licence na distribuci plynu ve výkazu uvede plánované technické jednotky na rok „i“ za jednotlivá odběrná místa zákazníků kategorie velkoodběratel a střední odběratel.

- „a“ - EIC kód odběrného místa zákazníka kategorie velkoodběratel a střední odběratel,
- „b“ - celkový roční odběr plynu v odběrném místě zákazníka,
- „c“ - rezervovaná distribuční kapacita odběrného místa k 31. 12. vykazovaného roku,
- „d“ - připojení odběrného místa k místní síti nebo dálkovodu,
- „e“ - označení odběrného místa, které je fakturované dle ceny za distribuci plynu Cjedm („jednosložková cena“) nebo odběrného místa, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel.

## **20. Výkaz 22-L: Výkaz změn energetických zařízení**

### **20.1. Charakteristika řádků výkazu**

*Vymezené území – ř. 1*

Držitel licence postupně vyplní název, evidenční číslo a ID (je-li na licenci uvedeno) vymezeného území, které jsou uvedeny na licenci v části Seznam jednotlivých vymezených území k licenci.

*Délka vedení – ř. 2 až 10*

Držitel licence uvede, kolik kilometrů plynovodů bylo přidáno a kolik odebráno v členění podle jmenovité světlosti (do 300 DN, 301 – 1000 DN, nad 1000 DN) a provozního tlaku (do 0.3 MPa, 0.31 – 4,0 MPa, nad 4.0 MPa).

*Počet regulačních stanic – ř. 11*

Držitel licence uvede, kolik regulačních stanic (kusů) bylo přidáno a kolik odebráno.

*Instalovaný výkon regulačních stanic – ř. 12*

Držitel licence uvede, o kolik se navýšil a o kolik se snížil instalovaný výkon regulačních stanic (tis. Nm<sup>3</sup>/hod).

*Přenosová kapacita – ř. 13*

Držitel licence uvede, o kolik se navýšila a o kolik se snížila přenosová kapacita (v MW).

*Počet připojených odběrných míst – ř. 14 až 17*

Držitel licence uvede počet připojených odběrných míst k 31. 12. vykazovaného roku v členění po kategoriích odběratelů (domácnosti, maloodběratel, střední odběratel a velkoodběratel).

*Slovní popis jednotlivých změn – ř. 18*

Držitel licence blíže specifikuje změny na daném vymezeném území.

- 
- 5) Zákon č. 90/2012 Sb., zákon o obchodních korporacích, ve znění pozdějších předpisů.
  - 6) 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.

Poznámka pod čarou č. 8 se zrušuje.