

## **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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 předpisem<sup>7)</sup>;

- *VM 99* položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>;

## 2.2.2 Náklady

- *NP 01* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 společností, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle zvláštního právního předpisu<sup>8)</sup> (dále jen „podnikatelské seskupení“);
- jiným subjektům.
- *NP 27 až 31* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>;
- *NP 33 a 35* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>;

- *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 předpisem<sup>7)</sup>, 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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *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 předpisem<sup>7)</sup>;
- *NM 99* - položka je svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>.

### **2.2.3 Hospodářský výsledek**

- *HV 04 a 05* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>;
- *HV 08 a 09* - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>7)</sup>.

## **3 Výkaz 13-N: Výkaz nákladů**

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

### **3.1 Přímě přřaditelné 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 přřaditelného 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 předpisem<sup>11)</sup> 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.

---

<sup>11)</sup> 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:

13-A		Pořizovací cena	Zůstatková cena
a		b	c
1	<b>Přenos elektriny</b>		
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	<b>Obchod s podpůrnými a systémovými službami - přímo přiřaditelný majetek</b>		
12	<i>Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek</i>		
13	<b>Podpůrný majetek II</b>		
14	<i>Nelicencované činnosti - přímo přiřaditelný majetek</i>		
15	<b>Společný majetek</b>		
18	(Leasing)		
19	Nezahrnovaná aktiva		
20	<b>Dlouhodobý majetek vykázaný</b>		
21	<b>Dlouhodobý majetek uvedený v rozvaze</b>		

v tis. Kč





### 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	<b>Obchod se systémovými a podpůrnými službami</b>						

**Výkaz 13-I: Výkaz plánu investic**

Společnost:  Období:

v tis. Kč

	13 - I	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	Nelicencované činnosti					
8	Společný majetek					
9	<b>Celkem</b>					

13-B1: Roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy

Společnost:

Společnost: **předpoklad v příštím období**

Rok: i-2

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 zahraničí síťmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systemový 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	<b>Vstup do sítě PPS celkem</b>	
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 zahraničí sítí PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systemový 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	<b>Výstup ze sítě PPS celkem</b>	
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 elektřiny zpoplatněné tarifem za použití sítí	

Společnost: **předpoklad 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 zahraničí síťmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systemový 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	<b>Vstup do sítě PPS celkem</b>	
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 zahraničí sítí PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systemový 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	<b>Výstup ze sítě PPS celkem</b>	
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 elektřiny zpoplatněné tarifem za použití sítí	

Společnost: Rok:  i-2**13-B2 a) Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV**

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

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

Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiraditelný majetek

	i-2												i-1				
	Rok	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**

	i-2												i-1				
	Rok	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	
9	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
	b	c	d	e
<b>13-D1a)</b>				
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 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				
Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek				
biomasu				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004				
bioplyn - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2004				
...				
<b>Celkem za obnovitelné zdroje</b>				
Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla				
zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně				
zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně				
zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu				
<b>Celkem za kombinovanou výrobu</b>				
<b>Celkem za druhotné zdroje</b>				



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

Společnost:

Období:

Název zdroje	Instalovaný výkon (kW)	Výše 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
<b>OBNOVITELNÉ ZDROJE</b>							
<b>Vodní energie - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu před 1. 1. 200</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Vodní energie - zdroje do 10 MW instalovaného výkonu včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2005</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Sluneční energie</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Větrná energie - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Větrná energie - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Větrná energie - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Geotermální energie</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Biomasa</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Bílá biomasa a fosilní palivo spalované společně</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						
<b>Hnědá biomasa a fosilní palivo spalované společně</b>							
1.							
2.							
3.							
<i>celkem</i>	x						



**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
	a	b	c	d	e	f	g
1.							
2.							
3.							
4.							
5.							
6.							
7.							
8.							
9.							
10.							
...							
<b>celkem</b>		x	x	x			

DRUHOTNÉ ZDROJE

13 - D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

rok	i-2	i-1		i	
		očekávaná skutečnost			odhad
		plán	MWh		
položka	tis. Kč	MWh	cena /MWh	MWh	
a	b	c	d		
<b>Celkové výnosy za systémové služby</b>					
z toho : podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu - cena pro konečné zákazníky konečným zákazníkem 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 výrobcům 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					
výrobcům z PS a DS					
<b>Celkové povolené náklady obchodu se systémovými službami</b>					
<b>Proměnné náklady celkem</b>					
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 (-)					
<b>Stálé náklady obchodu se sys celkem</b>					
<b>Povolené stálé náklady obchodu se sys celkem (vč. odpisů)</b>					
povolené stálé náklady k zajištění obchodu					
odpisy DNM a DHM					

Společnost :

Období :