

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 13 pro držitele licence na přenos elektřiny

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
4. Výkaz 13-N: Výkaz nákladů,
5. Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů,
6. Výkaz 13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny,
7. Výkaz 13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV,
8. Výkazy 13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy,
9. Výkazy 13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren,
10. Výkaz 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence,
11. Výkazy 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje,
12. Výkazy 13-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory,
13. Výkaz 13-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie,
14. Výkaz 13-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů,
15. Výkaz 13-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla,
16. Výkaz 13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami,
17. Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv,
18. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny,
19. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě,
20. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného 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* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *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. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

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. *Přenos elektřiny*

Přímo přiřaditelný majetek

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

Majetek je vykazován v následující struktuře:

- vedení 400 kV – ř. 3,
- vedení 220 kV – ř. 4,
- vedení 110 kV – ř. 5,
- dispečink – ř. 6,
- transformovny – ř. 7,
- obchodní měření – ř. 8,
- obchod s přenosovými službami – ř. 9,
- podpůrný majetek – ř. 10 – jedná se o majetek, který slouží na podporu licencované činnosti přenos elektřiny, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé technologie.

1.2.2. Obchod s podpůrnými a systémovými službami – ř. 13

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

1.2.3. Ostatní činnosti v rámci licence – ř. 16

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

1.2.4. Nelicencované činnosti – ř. 19

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

1.2.5. Společný majetek

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

Majetek je za rok „i-2“ vykazován v následující struktuře:

- pozemky, budovy a stavby – ř. 22,
- zařízení a inventář – ř. 23,
- software, hardware – ř. 24,
- studie a poradenství – ř. 25,
- ostatní společný majetek – ř. 26.

Plánované hodnoty na roky „i-1“ a „i“ jsou uváděny pouze za společný majetek celkem.

Společný majetek je rozdělen na jednotlivé činnosti a technologie podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

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. 27

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

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 28,
- opravné položky k majetku – ř. 29.
- nedaňový majetek – ř. 30; v řádku je uvedena hodnota majetku, jehož odpisy jsou daňově neuznatelné.

1.2.7. Leasing – ř. 31

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného pomocí finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 32) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 33).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 35

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

1.2.8. Technické jednotky

V řádku 37 se vykazují km délky vedení 400 kV k 1.1. a 31.12.

V řádku 38 se vykazují km délky vedení 220 kV k 1.1. a 31.12.

V řádku 39 se vykazují km délky vedení 110 kV k 1.1. a 31.12.

2. Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informaci, zda převládá přenos elektřiny, ostatní činnosti v rámci licence a obchod s podpůrnými a systémovými službami, nelicencované činnosti či společný majetek.
- *Typ zařízení* - informaci, zda převládá:
 - vedení VVN (400/200),
 - transformovny,
 - dispečerské řízení ES,
 - společné náklady vedení a transformoven,
 - obchodní měření,
 - podpůrné a systémové služby,
 - společný majetek.
- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - jinými subjekty.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty majetku aktivovaného v uplynulém kalendářním roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
 - přenosu elektřiny objem 2,5 mil. Kč,
 - ostatní činnosti v rámci licence a obchodu s podpůrnými a systémovými službami objem 2,5 mil. Kč,
 - nelicencované činnosti objem 2,5 mil. Kč,
 - společného majetku objem 2,5 mil. Kč.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro činnosti přenosu elektřiny, ostatní činnosti v rámci licence a obchodu s podpůrnými a systémovými službami, nelicencované činnosti a společného majetku.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

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

3. Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku

3.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností přenos elektřiny.
- *Úprava* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.

- *Licence* - celkové výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Přenos* - výnosy a náklady související s činností přenos elektřiny očištěné o nepovolené náklady.
- *Systémové služby* - výnosy a náklady související s činností poskytování systémových a podpůrných služeb očištěné o nepovolené náklady.
- *Aukce* - výnosy a náklady související s činností aukce očištěné o nepovolené náklady.
- *ITC* - výnosy a náklady související s účastí ve vyrovnávacím mechanismu (ITC).
- *Jiné činnosti* - výnosy a náklady související s jinými činnostmi v rámci licencované činnosti přenos elektřiny v souladu s cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu.

3.2. Charakteristika řádků výkazu

3.2.1. Výnosy

- ř. 2 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 5 - tržby z dané činnosti odpovídající struktuře podle cenového rozhodnutí;
- ř. 6 - tržby související s mechanismem vyrovnání příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné energetické zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od zákazníků a vyrovnání plateb mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny;
- ř. 7 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 8 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů účastníků trhu s elektřinou na nákladech spojených s připojením zařízení k přenosové soustavě;
- ř. 9 - tržby z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky operátorem trhu;
- ř. 10 - tržby plynoucí od operátora trhu, které neodpovídají definici výše uvedeným řádků;
- ř. 11 - tržby regulační energie (GCC);
- ř. 12 - tržby za redispečink;
- ř. 13 - jiné tržby za vlastní výrobky a služby;
- ř. 14 až 16 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 18 - výnosy související s provozními náklady ve smyslu bodu 4.1.3., které snižují povolené náklady, jedná se o náhrady za škody způsobené na zařízení přenosové soustavy;
- ř. 19 - ostatní výnosy mající charakter provozních výnosů, které neodpovídají definici výše uvedenému řádku;
- ř. 21 - sekundární výnosy související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 22 - výnosy související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 70 až 76 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);

- ř. 96 položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3.2.2. *Náklady*

- ř. 24 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 27 - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu držitele licence;
- ř. 29 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí kontrahovaných ztrát;
- ř. 30 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s naturálními úhradami tranzitních poplatků;
- ř. 31 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů energie;
- ř. 32 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát související s odchylkou predikovaného a skutečného diagramu ztrát;
- ř. 33 - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- ř. 34 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 36 - náklady související s poskytováním podpůrných služeb;
- ř. 37 - náklady související se službami zahraničních provozovatelů přenosových soustav;
- ř. 39 - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů energie, druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (tj. povinný výkup i příspěvky k ceně a dále vyrovnání plateb mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny, souvisejících s podporou uvedených zdrojů);
- ř. 40 - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu;
- ř. 41 - náklady související s vypořádáním rozdílů plynoucích ze zúčtovacího mechanismu operátorem trhu;
- ř. 42 - náklady regulační energie (GCC);
- ř. 43 - náklady na redispečink;
- ř. 44 - jiné, výše neuvedené náklady na vlastní výrobky a služby;
- ř. 45 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 46 - náklady na cestovné;
- ř. 47 - náklady na reprezentaci;
- ř. 48 - náklady nájemného finančního leasingu;
- ř. 49 - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 50 - služby související s nákupem informačních technologií a telekomunikačních služeb;
- ř. 51 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 52 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 54 až 58 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 59 - odpisy dlouhodobého majetku vykázány v souladu s Českými účetními standardy;
- ř. 60 a 61 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 63 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);

- ř. 64 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶), dále snížena o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 66 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 67 - náklady související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 78 až 84 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 86 - náklady na bankovní poplatky;
- ř. 87 - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- ř. 88 - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- ř. 89 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 97 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3.2.3. Hospodářský výsledek

- ř. 93 a 94 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 100 a 101 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

4. Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 5 odst. 3.

4.1. Přímě přiřaditelné náklady

4.1.1. Opravy (sloupec „b“)

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

4.1.2. 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.

4.1.3. 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).

Položku ostatní provozní náklady snižují výnosy související s provozními náklady. Jedná se o náhrady za škody způsobené na zařízení přenosové soustavy.

4.1.4. Odpisy (sloupec „e“)

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

4.1.5. Správní režie (sloupec „f“)

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.

Náklady jsou rozděleny na přenos elektřiny a obchod se systémovými a podpůrnými službami podle jednotlivých technologií.

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

5. Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů

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

5.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší tak, aby byla zachována jeho funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že prostou reprodukcí se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení přenosové soustavy realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření soustavy 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.

5.2. Technické jednotky - změna

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

V řádku 11 se vykazují změny km délky vedení 400 kV.

V řádku 12 se vykazují změny km délky vedení 220 kV.

V řádku 13 se vykazují změny km délky vedení 110 kV.

6. Výkaz 13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

Výkaz roční bilance elektřiny držitele licence se předkládá za uplynulý kalendářní rok „i-2“ 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 přenosové soustavy v členění na jednotlivé dodavatele podle přípojovacích míst a na výstupu z přenosové soustavy v členění na jednotlivé zákazníky podle předávacích míst.

U přípojovacích a předávacích míst mezi přenosovou soustavou a zahraničními soustavami vykazuje držitel licence množství elektřiny podle hodnot exportu, importu a kontrahovaného tranzitu potvrzených provozovateli 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 z výroben elektřiny provozovaných dominantním výrobcem elektřiny v České republice do přenosové soustavy – uvede se skutečná celková dodávka z výroben elektřiny provozovaných dominantním výrobcem elektřiny do přenosové soustavy v daném směru, tzn. včetně dodávek z výroben elektřiny do 110 kV vedení přenosové soustavy. Údaj je dále rozdělen na dodávku ze zdrojů využívajících obnovitelné zdroje energie a z ostatních energetických zdrojů.
- Dodávka z výroben elektřiny nezávislých výrobců (IPP) do přenosové soustavy – týká se výroben elektřiny provozovaných jinými držiteli licence na výrobu elektřiny než je dominantní výrobce elektřiny v České republice; uvede se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do přenosové soustavy a dále zvlášť dodávka ze zdrojů využívajících obnovitelné zdroje energie a z ostatních energetických zdrojů.
- Import ze zahraničí přenosovou soustavou – uvádí se celkový objem importované elektřiny pouze sítěmi přenosové soustavy. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, dovoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní import.
- Dodávka z distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV distribuční soustavy do sítě 110 kV přenosové soustavy (tj. nejen dodávku přes transformaci 110 kV/PS). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních distribučních soustav.
- Odběr zákazníků přímo připojených k přenosové soustavě.
- Dodávka do distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních distribučních soustav.
- Export do zahraničí přenosovou soustavou – uvádí se celkový objem exportované elektřiny pouze přenosovou soustavou. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, vývoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní export.
- Ostatní spotřeba držitele licence – uvede se spotřeba v rozvodnách přenosové soustavy napájená z přenosové soustavy.
- Ztráty v přenosové soustavě – uvádí se celkový objem ztrát a dále údaje rozdělené na ztráty kryté povinným výkupem elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie a ztráty kryté z ostatních zdrojů.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojitému vykazování toků energie.

7. Výkaz 13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV

Držitel licence vyplňuje měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě přenosové soustavy a distribučních soustav na hladině 110 kV. Maxima výkonů na rozhraní přenosové soustavy/distribuční soustavy zahrnují též výkony mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV sítě distribuční soustavy).

8. Výkaz 13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy

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

9. Výkaz 13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávací vodní elektrárny.

10. Výkazy 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence

Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Uvádí se roční hodinové diagramy celkových ztrát v sítích držitele licence.

Označení dne je datum ve formátu dd.mm.rrrr, hodina dne značí pořadové číslo hodiny ve dni.

11. Výkazy 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje a Výkaz 13-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory

Vykazují se údaje související s podporou obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických 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 držitelem licence výrobcí (Výkaz 13-D1b).

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

12. Výkaz 13-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výrobní a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok

„i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ a to dle režimu poskytované podpory ve vysokém a nízkém tarifu.

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

13. Výkaz 13-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z druhotných energetických zdrojů v členění podle jednotlivých výroben. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a výše vyplacené podpory. Dále se uvádí 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 povinného výkupu na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

14. Výkaz 13-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z 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 předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

15. 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 (zákazníci, výrobci).

Výkaz se vyplňuje na základě údajů předložených výrobcem, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“, jako plán na roky „i-1“ a „i“, a dále plánované množství elektřiny na rok „i“.

Do výkazu se dále uvádí odpovídající výnosy a náklady spojené s podpůrnými a systémovými službami, které jsou předkládány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

16. Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv

Do výkazu se uvádí údaje celkových nákladů na nákup jednotlivých druhů podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních kontraktů a údaje odpovídajících objemů pořízených služeb. Ve výkazu jsou uvedeny hodnoty výchozího roku 0, který je stanoven Energetickým regulačním úřadem a plánované hodnoty pro regulovaný rok „i“.

17. 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, dovoz a vývoz, ztráty v sítích přenosové soustavy),
- spotřeba elektřiny brutto (spotřeba elektřiny v energetickém sektoru) rozdělená po krajích ČR.

18. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě

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.

19. 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 držitele licence.

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

v tis. Kč

13-A	i-2 Skutečnost						i-1 Plán				i Plán			
	Pořizovací hodnota aktiv k 31.12.	Zůstatková hodnota aktiv k 1.1.	Zůstatková hodnota aktiv k 31.12.	Odpisy	Vyřazený majetek	Aktivovaný majetek	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zůstatková hodnota aktiv	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zůstatková hodnota aktiv
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o
1 Přenos elektřiny														
2 Přímý přiřaditelný majetek														
3 Vedení 400 kV														
4 Vedení 220 kV														
5 Vedení 110 kV														
6 Dispečink														
7 Transformovny														
8 Obchodní měření														
9 Obchod s přenosovými službami														
10 Podpůrný majetek														
11 Společný majetek - podíl														
12 Obchod s podpůrnými a systémovými službami														
13 Přímý přiřaditelný majetek														
14 Společný majetek - podíl														
15 Ostatní činnosti v rámci licence														
16 Přímý přiřaditelný majetek														
17 Společný majetek - podíl														
18 Nelicencované činnosti														
19 Přímý přiřaditelný majetek														
20 Společný majetek - podíl														
21 Společný majetek														
22 Pozemky, budovy a stavby							x	x	x	x	x	x	x	x
23 Zařízení a inventář							x	x	x	x	x	x	x	x
24 Software, hardware							x	x	x	x	x	x	x	x
25 Studie a poradenství							x	x	x	x	x	x	x	x
26 Ostatní společný majetek							x	x	x	x	x	x	x	x

Kontrola

27 Nezahrnovaná aktiva					x	x
28 z toho goodwill				x	x	x
29 z toho opravné položky k majetku				x	x	x
30 z toho nedaňový majetek				x	x	x
31 Leasing					x	x
32 Ocenění v IFRS					x	x
33 Ocenění v CAS					x	x
34 Společnost celkem - výkazy					x	x
35 Společnost celkem - účetnictví					x	x

Technické jednotky	Stav k 1.1.	Stav k 31.12.	x	Vyřazený majetek	Aktivovaný majetek
36 Přenos elektřiny	x	x	x	x	x
37 Vedení 400 kV	km		x		
38 Vedení 220 kV	km		x		
39 Vedení 110 kV	km		x		

Schválil JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	Vypracoval: JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

Číslo investice	Název investice	Typ majetku	Typ zařízení	Způsob realizace	Aktivovaný objem [tis. Kč]
a	b	c	d	e	f
1					
2					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku

Držitel licence: Období:

v tis. Kč

13-HV	Celkem	Ostatní	Úprava	Licence	Přenos		Systémové služby	Aukce	ITC	Jiné činnosti
					Rezervace kapacity	Použití sítě				
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
1 Provozní výnosy celkem			x							
2 Tržby za prodej zboží			x							
3 Výkony			x							
4 Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb			x							
5 Tržby dle cenového rozhodnutí		x	x							
6 Tržby - příspěvky na podporované zdroje		x	x		x	x	x	x	x	
7 Tržby - poplatky operátora trhu		x	x		x	x	x	x	x	
8 Tržby za připojení		x	x							x
9 Tržby od operátora trhu ze zúčtovacího mechanismu		x	x		x	x		x	x	x
10 Ostatní tržby od operátora trhu			x							
11 Regulační energie (GCC)		x	x		x	x		x	x	x
12 Redisapečník			x							
13 Jiné tržby za vl. výrobky a služby			x							
14 Změna stavu zásob vlastní činnosti			x							
15 Aktivace			x							
16 Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu			x							
17 Ostatní provozní výnosy			x							
18 Provozní výnosy snižující provozní náklady			x							
19 Jiné ostatní provozní výnosy			x							
20 Převod provozních výnosů			x							
21 Sekundární výnosy - správní režie			x							
22 Sekundární výnosy - ostatní			x							
23 Provozní náklady celkem			x							
24 Náklady vynaložené na prodané zboží										
25 Výkonová spotřeba										
26 Spotřeba materiálu a energie										
27 Elektrická energie - vlastní spotřeba										
28 Elektrická energie - ztráty										
29 Kontrahované ztráty										
30 Naturní úhrada tranzitních poplatků										
31 Povinný výkup z OZE										
32 Odchytky										
33 Spotřeba energie - ostatní										
34 Spotřeba materiálu										
35 Služby										
36 Podpurné služby										
37 Služby zahraničních PPS										
38 Jiné služby (proměnné)										
39 Platby pro podporované zdroje										
40 Poplatky operátora trhu										
41 Náklady zúčtovacího mechanismu operátora trhu					x	x		x	x	x
42 Regulační energie (GCC)					x	x		x	x	x
43 Redisapečník					x	x		x	x	x
44 Jiné náklady vl. výrobku a služeb					x	x		x	x	x
45 Opravy a udržování										
46 Odstavné										
47 Náklady na reprezentaci										
48 Nájemné - finanční leasing										
49 Nájemné - ostatní										
50 IT a telekomunikace										
51 Konzultantské a poradenské služby										
52 Ostatní služby										
53 Osobní náklady										
54 Nákladové náklady										
55 Odměny členům orgánů společnosti a družstva										
56 Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění										
57 Sociální náklady										
58 Daně a poplatky										
59 Odpisy dlouhodobého majetku										
60 Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu										
61 Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti										
62 Ostatní provozní náklady										
63 Pojištění										
64 Jiné ostatní provozní náklady										
65 Převod provozních nákladů										
66 Sekundární náklady - správní režie										
67 Sekundární náklady - ostatní										
68 PROVOZNI VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ			x							
69 Finanční výnosy celkem										
70 Tržby z prodeje cenných papírů s požití										
71 Výnosy z dlouhodobého finančního majetku										
72 Výnosy z krátkodobého finančního majetku										
73 Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů										
74 Výnosové úroky										
75 Ostatní finanční výnosy										
76 Převod finančních výnosů										
77 Finanční náklady celkem										
78 Prodané cenné papíry a podíly										
79 Náklady z finančního majetku										
80 Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů										
81 Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti										
82 Nákladové úroky										
83 Nákladové úroky související s investicemi										
84 Ostatní nákladové úroky										
85 Ostatní finanční náklady										
86 Bankovní poplatky										
87 Pojištění										
88 Ostatní										
89 Převod finančních nákladů										
90 FINANČNÍ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ										
91 VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PŘED ZDANENÍM										
92 Daň z příjmu za běžnou činnost										
93 Splatná										
94 Odstavná										
95 VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PO ZDANENÍM										
96 Mimořádné výnosy										
97 Mimořádné náklady										
98 MIMOŘÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANENÍM										
99 Daň z příjmu z mimořádné činnosti										
100 Splatná										
101 Odstavná										
102 MIMOŘÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PO ZDANENÍM										
103 VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANENÍM										
104 VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ										

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

Držitel licence:

Období:

v tis. Kč

13-N		Opravy	Provozování a obsluha	Ostatní provozní náklady	Odpisy	Správní režie
	a	b	c	d	e	f
1	Přenos elektřiny					
2	Technologie vedení (400 kV, 220 kV, 110 kV)					x
3	Dispečink					x
4	Transformovny					x
5	Společné náklady vedení a transformoven					x
6	Obchodní měření					x
7	Obchod s přenosovými službami					x
8	Odčitatelné výnosy (-)					x
9	Obchod se systémovými a podpůrnými službami					
10	Stálé opravněné náklady					x
11	Odčitatelné výnosy (-)					x

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů

Držitel licence:

Období:

v tis. Kč

13 - I	i-2		i-1		i		i+1	i+2	i+3
	Skutečnost		Plán		Plán		Plán	Plán	Plán
	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Celkem	Celkem	Celkem
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j
1 Přenos elektřiny									
2 z toho: na posílení přeshraničních profilů (horizontální síť)									
3 Obchod s podpůrnými a systémovými službami									
4 Aukce									
5 ITC									
6 Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek									
7 Nelicencované činnosti									
8 Společný majetek									
9 Celkem									

Technické jednotky - změna		i-2	
		x	x
10 Přenos elektřiny			
11 Vedení 400 kV	km		
12 Vedení 220 kV	km		
13 Vedení 110 kV	km		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence:

13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

13-B1		i-2
vstup / výstup / ztráty		MWh/r
1	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny v ČR 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 sítěmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systemový tranzit	
10	dovoz PPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítě provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: název PDS:	
14	název PDS:	
15	název PDS:	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Zakazníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítě provozovatelů distribučních soustav	
19	z toho: název PDS:	
20	název PDS:	
21	název PDS:	
22	Export do zahraničí sítě PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systemový tranzit	
25	export PPS - 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 dominantního výrobce elektřiny v ČR	
29	- pro ostatní	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba PPS, napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho: krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	

Období:

13-B1		i
vstup / výstup / ztráty		MWh/r
1	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny v ČR 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 sítěmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systemový tranzit	
10	dovoz PPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítě provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: název PDS:	
14	název PDS:	
15	název PDS:	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Zákazníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítě provozovatelů distribučních soustav:	
19	z toho: název PDS:	
20	název PDS:	
21	název PDS:	
22	Export do zahraničí sítí PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systemový tranzit	
25	export PPS - 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 dominantního výrobce elektřiny v ČR	
29	- pro ostatní	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba PPS, napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho, krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období: **13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV**

Rok		i - 2										i - 1	
Měsíc		III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
Vstup / Výstup		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
1	Bilance dodávky do sítě PDS:												
2	název PDS:												
4	název PDS:												
5	název PDS:												

13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy

Rok		i - 2										i - 1	
Měsíc		III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
Zákazníci		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
1	Zákazníci: název:												
2	název:												
3	název:												

13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren

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

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence:

Období:

Výkaz 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i-2

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Předpokládaný diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

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

13-D1a)	Skutečné hodnoty podporovaného množství elektřiny				Plánované hodnoty podporovaného množství elektřiny			
	Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů		Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů	
	MWh				MWh			
	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT
a	b	c	d	e	f	g	h	i
1	Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě							
2	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT							
3	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT + NT							
4	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruované MVE - režim VT							
5	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruované MVE - režim VT + NT							
6	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007 - režim VT							
7	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007 - režim VT + NT							
8	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2009 - režim VT							
9	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2009 - režim VT + NT							
10	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 - režim VT							
11	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 - režim VT + NT							
12	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011 - režim VT							
13	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011 - režim VT + NT							
14	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT							
15	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT + NT							
16	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2008							
17	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2007							
18	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008							
19	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009							
20	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009							
21	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010							
22	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010							
23	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011							
24	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem od 30 kW do 100 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011							
25	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011							
26	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu po 1. 1. 2012 včetně							
27	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004							
28	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004							
29	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31. 12. 2005							
30	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2006							
31	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31. 12. 2007							
32	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008							
33	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009							
34	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010							
35	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011							
36	větrnou energií - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2012 včetně							
37	geotermální energií							
38	spalování skladového a kalového plynu z COV před 1. 1. 2004							
39	spalování skladového a kalového plynu z COV od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2005							
40	spalování skladového a kalového plynu z COV po 1. 1. 2006							
41	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1							
42	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF2							
43	spalování dluhého plynu z uzavřených dolů							
44	spalování čisté biomasy kategorie O1 před 1. 1. 2008							
45	spalování čisté biomasy kategorie O2 před 1. 1. 2008							
46	spalování čisté biomasy kategorie O3 před 1. 1. 2008							
47	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011							
48	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011							
49	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011							
50	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně							
51	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně							
52	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně							
53	spalování čisté biomasy kategorie O1 ve stávajících lokalitách							
54	spalování čisté biomasy kategorie O2 ve stávajících lokalitách							
55	spalování čisté biomasy kategorie O3 ve stávajících lokalitách							
56	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv							
57	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv							
58	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv							
59	paralelní spalování biomasy kategorie P1 a fosilních paliv							
60	paralelní spalování biomasy kategorie P2 a fosilních paliv							
61	paralelní spalování biomasy kategorie P3 a fosilních paliv							
62	Celkem za obnovitelné zdroje							
63	Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla							
64	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin							
65	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin							
66	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin							
67	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin							
68	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin							
69	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin							
70	zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu							
71	zdroje KVE/T spalující obnovitelné zdroje energie nebo degazační plyn							
72	Celkem za kombinovanou výrobu							
73	Podpora elektřiny z druhotných zdrojů							
74	spalování druhotných zdrojů s výjimkou degazačního plynu							
75	spalování degazačního plynu							
76	Celkem za druhotné zdroje							

13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

Držitel licence: Období:

13-D3	i-2			i-1	i
	Skutečnost			Očekávaná skutečnost	Předpoklad
	tis. Kč	MWh	Kč/MWh	MWh	MWh
a	b	c	d	e	f
1 Celkové výnosy obchodu se systémovými a podpůrnými službami			x		
2 Výnosy za systémové služby podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu			x		
3 z toho: výnosy stanovené z ceny pro zákazníky za konečnou spotřebu v oblasti:					
4 název PDS:					
5 název PDS:					
6 název PDS:					
7 název PDS:					
8 název zákazníka:					
9 výrobců připojených k PS					
10 z toho: výnosy stanovené z ceny za lokální spotřebu v oblasti:					
11 název PDS:					
12 název PDS:					
13 název PDS:					
14 název PDS:					
15 z toho: výnosy stanovené z ceny za lokální spotřebu výrobců připojených k PS:					
16 z toho: výnosy stanovené z ceny pro DS v případě připojení "ostrova"					
17 Ostatní výnosy		x	x	x	x
18 Redispečink		x	x	x	x
19 Regulační energie (zahraničí)		x	x	x	x
20 Odchylky operátor trhu (zahraničí)		x	x	x	x
21 Vyrovnání SyS operátor trhu		x	x	x	x
22 Regulační energie (GCC)		x	x	x	x
23 Ostatní výnosy		x	x	x	x
24 Celkové náklady obchodu se systémovými službami		x	x	x	x
25 Proměnné náklady k zajištění provozu ES celkem		x	x	x	x
26 Nákup PpS (aktuálně podle Kodexu PPS) celkem		x	x	x	x
27 Primární regulace				x	x
28 Sekundární regulace				x	x
29 Terciární regulace kladná				x	x
30 Terciární regulace záporná				x	x
31 Rychle startující záloha QS 10 (garance min. 4 hod.)				x	x
32 Rychle startující záloha QS 15				x	x
33 Dispečerská záloha DZ1				x	x
34 Snížení výkonu (SV30)				x	x
35 Vřtava (VSR)				x	x
36 Změna zatížení (ZZ30)				x	x
37 Sekundární regulace U/Q (SRUQ)				x	x
38 Schopnost ostrovního provozu (OP)				x	x
39 Start ze tmy (BS)				x	x
40 Ostatní výše neuvedená kategorie nakupované PpS				x	x
41 Ostatní náklady k zajištění provozu ES		x	x	x	x
42 Redispečink		x	x	x	x
43 Regulační energie (zahraničí)		x	x	x	x
44 Odchylky operátor trhu (zahraničí)		x	x	x	x
45 Vyrovnání SyS operátor trhu		x	x	x	x
46 Regulační energie (GCC)		x	x	x	x
47 Platba za sníženou potřebu SyS (platba výrobcům dle platného CR Úřadu)					
48 Povolené stálé náklady obchodu se sys celkem (vč. odpisů)		x	x	x	x
49 Povolené stálé náklady k zajištění obchodu		x	x	x	x
50 Odpisy DNM a DHM		x	x	x	x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence : Období:

Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv

13-D3a)		Výchozí hodnoty roku 0				i		
		Náklady	Objem nakoupené zálohy	Váha v_k	Průměrná cena c_{0k}	Plán		
						Náklady	Objem nakoupené zálohy	Průměrná cena c_{ik}
	tis. Kč	MW.h	-	Kč/MWh	tis. Kč	MW.h	Kč/MWh	
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Celkové náklady na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních kontraktů			x	x			x
2	Primární regulace							
3	Sekundární regulace							
4	Terciární regulace kladná							
5	Terciární regulace záporná							
6	Rychle startující záloha							
7	Dispečerská záloha							
8	Eskalační faktor nákladů na podpůrné služby C_i							

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	