

ČR-Státní energetická inspekce

územní inspektorát pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina
Kotlářská 931/53, 602 00 Brno


Čj.: 062100315/2302i/14/062.101/Fr

Protokol č. 062100315

o výsledku kontroly podle § 12 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole, v platném znění, kterou provedli kontrolující:



Předmětem kontroly bylo dodržování ustanovení § 5 odst. (5), § 7 odst. (1), § 11 odst. (1) písm. a), § 11 odst. (2), § 12 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v platném znění, v návaznosti na čerpání výše podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů dle Cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2010, resp. č. 7/2011. Kontrolované období 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011 a 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012.

Kontrola byla zahájena dne  ve společnosti

Adresa:



Telefon:



Bankovní spojení:

Komerční banka, a.

Číslo účtu:




IČ:




DIČ:



Statutární zástupce:

 - předseda představenstva

Odpovědný zástupce:

 - licencovaná činnost výroba elektřiny

Zápis do obch. rejstříku:

Elektronická adresa:


proveden dne 16. prosince 2008 Krajským soudem v Brně,
v Brně, oddíl B, vložka 5726

Elektronická adresa:



Místo kontroly:

„FVE Ú 
okres Znojmo, kraj Jihomoravský

První kontrolní úkon: doručení Oznámení o zahájení kontroly a Pověření ke kontrole kontrolované osobě, proveden dne 

Poslední kontrolní úkon: podpis Zápisu z kontrolního šetření č. 2, proveden dne: 19.11.2015.

Předmětem kontroly bylo ověření, zda výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, čerpající podporu na výrobu elektřiny v tomto zdroji, čerpal v kontrolovaném období tuto podporu v souladu s předmětem kontroly, tj. uvedenými vybranými, níže citovanými, ustanoveními zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění v návaznosti na podmínky čerpání této podpory stanovené cenovým rozhodnutím ERÚ:

ust. § 5 odst. (5): „Regulace formou maximální, pevné nebo minimální ceny platí pro všechny prodávající a kupující určeného druhu zboží. Pro uplatnění jednotlivých forem regulace cen mohou cenové orgány stanovit další věcné podmínky, včetně pravidel a postupů pro stanovení těchto cen, jejich změn a v případě nájmu nemovitostí nebo jejich částí a služeb spojených s

jejich užíváním i způsob jejich sjednávání, uplatňování a vyúčtování. Cenové orgány mohou stanovit u stejného zboží souběžně maximální a minimální cenu”,
ust. § 7 odst. (1): *„Jestliže pro smlouvy platí ceny, které byly sjednány před vyhlášením příslušného rozhodnutí o cenové regulaci a jsou v rozporu s úředně stanovenými cenami podle § 5 nebo s věcným usměrňováním cen uplatněným podle § 6 po vzniku smluv, smluvní strany jsou povinny sjednat ceny odpovídající novým úředně stanoveným cenám nebo uplatněnému způsobu věcného usměrňování cen tak, aby vstoupily v platnost nejpozději do tří měsíců od účinnosti rozhodnutí o úředně stanovených cenách nebo o věcném usměrňování cen”,*
ust. § 11 odst. (1) písm. a): *„Prodávající jsou povinni vést evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji, pokud jde o úředně stanovené ceny“,*
ust. § 11 odst. (2): *„Prodávající jsou povinni uchovávat evidenci o cenách podle odstavce 1, návrhy pro stanovení cen podle odstavce 1 písm. a) a kalkulace cen uvedených v odstavci 1 písm. b) prokazující dodržení pravidel regulace tři roky po skončení platnosti ceny zboží. Prováděcí právní předpis stanoví rozsah údajů prokazujících výši a dobu uplatňování cen a u zboží podléhajícího věcnému usměrňování ceny strukturu kalkulace ceny”,*
ust. § 12 odst. (1): *„Prodávající, kupující a správní orgány poskytují bezplatně informace a podklady, které si cenové orgány a orgány oprávněné ke kontrole cen podle zákona upravujícího působnost orgánů České republiky v oblasti cen (dále jen „cenové kontrolní orgány“) vyžádají pro potřeby vyhodnocování vývoje cen, regulace cen, cenové kontroly a pro řízení o porušení cenových předpisů a rozhodnutí (dále jen „cenové předpisy“).”*

Dále bylo předmětem kontroly ověření, zda výrobce elektřiny splňoval zároveň podmínky pro udělení uvedené podpory upravené zákonem č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů, resp., prováděcí vyhláškou č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů a vyhláškou č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona.

I. DOKLADY POUŽITÉ PŘI ZPRACOVÁNÍ PROTOKOLU

Zápis z místního šetření ze dne [REDAKCE]
Výpis z obchodního rejstříku,
Rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny č. [REDAKCE]
Stanovisko k žádosti o připojení FV systému k DS z 6.9.2008,
Stanovisko k žádosti o připojení - Povolení zkušebního provozu z 22.12.2008,
Smlouva o připojení zařízení výrobce k distribuční soustavě č. [REDAKCE] z [REDAKCE] + Přílohy č. 1 a 2,
Oznámení o výběru formy podpory elektřiny a o její změně od 1.1.2011
Výpověď Smlouvy o dodávce el. vyrobené z OZ z 30.11.2010,
Sdělení E.ON Distribuce, a.s. k nové Smlouvě o dodávce z 11.04.2011,
Smlouva o dodávce elektřiny vyrobené z OZ s převzetím závazku dodat el. do ES č. [REDAKCE]
Zpráva o výchozí revizi el. zařízení výchozí č. [REDAKCE] z 17.12.2008,
Další zprávy o revizi (trafostanice, kabely), Protokol o zkoušce rozvaděče, Protokol o kontrole a nastavení ochran,
Potvrzení o ověření stanoveného měřidla (měřicí transformátory proudu a napětí),
Technická specifikace FV panelů,
Projekt - textová část,
Schema zapojení FVE Ú[REDAKCE] elektroinstalace - část NN

Situační plánec FVE,
Hlášení o předpokládaném množství el. vyrobené z OZ na rok 2012,
Faktury – daňové doklady (výkupní cena) za 01-12/2011 a 01-12/2012,
Výpisy z bankovního účtu o přijetí podpory výroby elektřiny v obnovitelném zdroji 01-12/2011 a 01-12/2012,
Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů za období 01-12/2011 a 01-12/2012,
E-mailová korespondence z 13.01.2015 (info k transformačním ztrátám a fakturačnímu měření),
E-mailová korespondence z 19.01.2015 (info o zadání mimořádné revize a o náklonu a orientaci FVpanelů),
E-mailová korespondence z 20.02.2015 (s přílohami Analýza rozvodů nn ve FVE Ú [redacted] z 13.02.2015, Čestné prohlášení revizního technika z 17.02.2015, Zpráva o mimořádné revizi z 28.01.2015),
E-mailová korespondence z 15.07.2015 (s přílohami Fakturace zeleného bonusu za 31.12.2008, Fakturace za dodávku el. za 31.12.2008, Hlášení o předpokládaném množství el. vyrobené z OZ pro rok 2011, Oznámení o výběru formy podpory a o její změně z 26.11.2010),
Podklady poskytnuté ERÚ dne 23.09.2015 (rozhodnutí o změně licence, žádost o změnu, smlouva o převodu vlastnictví kompletní FVE),
Podklady poskytnuté obchodníkem s elektřinou dne 12.10.2015 (smlouva o dodávce elektřiny + dodatky),
Prohlášení kontrolované osoby, právnické osoby ze dne 22.10.2015,
Zápis z kontrolního šetření č. 1 ze dne 22.10.2015,
Plná moc k zastupování kontrolované osoby ze dne 13.10.2015 pro [redacted] dále zmocněnou [redacted] advokátkou v plné moci.
Podklady poskytnuté kontrolovanou osobou ze dne 11.11.2015 (Předávací protokol FitCraft Services s.r.o., faktura FitCraft Production a.s.),
Zápis z kontrolního šetření č. 2 ze dne 19.11.2015.

II. KONTROLNÍ ZJIŠTĚNÍ

část II a) - popis technického zařízení FVE

Kontrolovaná osoba, právnická osoba [redacted] provozuje výrobu elektřiny využívající sluneční záření, umístěnou v katastrálním území U [redacted] vymezení par. č. st. [redacted].
Veškerá technologická zařízení na výrobu elektřiny jsou v majetku kontrolované osoby.

Kontrolované osobě bylo Energetickým regulačním úřadem (dále jen ERÚ) dne 22.09.2009, pod č.j. 04212-12/2009-ERU, vydáno **Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted]** předmětem podnikání je výroba elektřiny. Celkový instalovaný výkon provozovny uvedený v licenci je 1,500 MW, totožný s výkonem slunečním, počet zdrojů 1. Termínem zahájení licencované činnosti je den 1.10.2009, nejdříve však den nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence, což je 30.9.2009. K výkonu licencované činnosti, výrobě elektřiny, dochází v provozovně „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“, [redacted] okres Znojmo, kraj Jihomoravský. Kontrolou bylo dále zjištěno, že vydání tohoto rozhodnutí proběhlo v souvislosti s Žádostí o změnu licence pro podnikání v energetických odvětvích pro právnické

osoby podanou na ERÚ dne 11.08.2009 společností [redacted]. Žádost o změnu licence byla podána z důvodu změny vlastníka provozovny „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“ nacházející se v katastrálním území [redacted] a vymezené výše uvedenými parcelními čísly. Držitelem licence na výrobu elektřiny v předmětné provozovně byla původně společnost [redacted] a to na základě **Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001**, č.j. 06310-6/2008-ERU ze dne 29.12.2008, které nabylo právní moci dne 29.12.2008, přičemž termín zahájení výkonu licencované činnosti v předmětné provozovně byl stanoven na 22.12.2008. Na základě výše uvedené žádosti o změnu licence bylo společnosti [redacted] vydáno Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 002, č.j. 04210-5/2009-ERU ze dne 10.09.2009, které nabylo právní moci dne 06.10.2009, přičemž výkon licencované činnosti v předmětné provozovně „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“ byl zrušen ke dni 30.09.2009. Vlastnické právo k předmětné provozovně bylo mezi společnostmi [redacted] převedeno na základě „Smlouvy o převodu vlastnictví kompletní fotovoltaické elektrárny v [redacted]“ ze dne 13.9.2009, čímž se společnost [redacted] stala výlučným vlastníkem provozovny „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“.

Fotovoltaický solární systém instalovaný v předmětné provozovně se skládá z 4.140 ks fotovoltaických modulů o jmen. výkonu á 170 W_p a z 4.506 ks fotovoltaických modulů o jmen. výkonu á 210 W_p instalovaných jako volně stojící na konstrukcích se sklonem 30° s orientací na jih. **Celkový instalovaný výkon výroby je tedy 1.650,060 kW_p**. Instalovaný výkon neodpovídá údajům uvedeným ve výše zmiňovaných rozhodnutích ERÚ. Transformací stejnosměrného napětí a proudu na střídavé zajišťují DC/AC měniče [redacted].

Výkon výroby je vyveden přímo do regionální distribuční soustavy (dále též „RDS“) provozované společností E.ON Distribuce, a.s. prostřednictvím transformátoru 22/0,4 kV, připojeného k venkovnímu vedení VN828 p.b. č. 5. Připojení výroby k RDS na napěťové hladině VN bylo provedeno na základě „Smlouvy o připojení zařízení výrobce k distribuční soustavě“ č. [redacted], uzavřené mezi výrobcem - původním vlastníkem [redacted] a provozovatelem RDS dne 15.12.2008. Výrobna byla provozovatelem RDS v rozsahu uvedeném ve výše zmiňovaném rozhodnutí ERÚ ze dne 29.12.2008 schválena dne 25.05.2009 (viz. Příloha č. 2 k uvedené Smlouvě - „Protokol o schválení výroby“). Připojení výroby, včetně typu provozovatelem RDS instalovaného obchodního měření, vyhovuje pro režim dodávky celého výkonu do distribuční sítě.

Povolení zkušebního provozu umožňující zahájení výroby elektřiny a její dodávku bylo vydáno provozovatelem RDS na období od 24.12.2008 do 24.01.2009 (viz. Stanovisko k žádosti o připojení FVS z 22.12.2008). Měření vyrobené a do RDS dodané elektřiny je nepřímé, průběhové, na straně VN, typ A, provedení odběr - dodávka, MTP 40/5 A a je registrováno ověřeným měřidlem provozovatele RDS [redacted].

V den provedení fyzické kontroly v místě předmětné výroby elektřiny byl zjištěn kontrolujícími aktuální stav tohoto měřidla (adresa 2.8.0 - dodávka elektřiny do RDS) 10.048.171 kWh. Při této kontrole nebylo prokázáno, že by způsob měření, vč. použitého měřidla, byl odlišný od stavu při uvedení provozovny do provozu.

Před uvedením do provozu bylo zařízení fotovoltaické elektrárny předmětem výchozí revize zaznamenané ve Zprávě o výchozí revizi elektrického zařízení ev. č. [redacted] vyhotovené dne 17.12.2008. Z jejího závěru vyplývá, že revidované elektrické zařízení je z hlediska bezpečnosti schopné provozu. Počet v této revizní zprávě uvedených instalovaných FV modulů neodpovídá skutečnosti zjištěné při fyzické kontrole (revizní technik uvedl 4.500

ks fotovoltaických modulů o jmen. výkonu á 170 W_p a 1.458 ks fotovoltaických modulů o jmen. výkonu á 210 W_p). V Čestném prohlášení revizního technika ze dne 17.02.2015 vypracovaném na žádost kontrolované osoby k uvedenému rozporu je, mimo jiné, uvedeno: „Pokud má revizní zpráva pro elektrárnu společnosti [redacted] obsahuje nesprávné nebo neúplné údaje, prohlašuji, že jsem mohl při přepisování udělat překlepy nebo zaměnit přílohy nebo jejich části související s jinou revizí.“

Při kontrole v místě vlastní provozovny dne 14.01.2015 byla pořízena fotodokumentace (dispozice výroby, měniče, měření) a byl fyzicky zjištěn skutečný počet a typ instalovaných fotovoltaických modulů. Bylo zjištěno celkem 4.140 ks monokrystalických fotovoltaických panelů [redacted] o jmen. výkonu á 170 W_p a 4.506 ks polykrystalických fotovoltaických panelů typu [redacted] o jmen. výkonu á 210 W_p. Byl zjištěn celkový instalovaný výkon výroby 1.650,060 kW_p. V „Měsíčních výkazech o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů“, ve vydaném Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001, resp. Rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny č. [redacted] i ve výše citované Zprávě o výchozí revizi na první straně je uváděn výkon 1,500 MW. Jak vyplývá z prohlášení kontrolované osoby ze dne 22.10.2015, při této kontrole zjištěný stav provozovny, tj. „...počet FV modulů a jejich výkon, se nemohou fakticky shodovat se stavem provozovny po celou dobu kontrolovaného období, tj. leden 2011 až prosinec 2011 a leden 2012 až prosinec 2012 i nekontrolovaného období, neboť hned začátkem roku 2009 muselo dojít k demontáži části elektrárny a ke zhutnění podloží konstrukce. V průběhu celého období provozu dochází k různým opravám, zejména v důsledku propadání nedostatečně zpevněného povrchu a s tím spojeným demontážím konstrukcí a FV modulů. Taktéž v letošním roce byla část elektrárny mimo provoz z důvodu propadání podloží. Po zhutnění a opravě byla elektrárna uvedena opětovně do plného provozu. Stav elektrárny se od počátku shoduje v momentech, kdy byla elektrárna plně a bezvadně funkční, tj. žádný z panelů není opravován či měněn...“ V Zápisu z kontrolního šetření č. 1 ze dne [redacted] bylo tudíž určeno, že za účelem zjištění možných odlišností od stavu, zjištěného při fyzické kontrole provedené kontrolujícími dne 14.01.2015, nastalých v průběhu kontrolovaných období, předloží kontrolovaná osoba doklady o prováděných zmiňovaných opravách a činnostech. Termín předložení byl stanoven do 10.11.2015. Dne 10.11.2015 byly kontrolovanou osobou předloženy kontrolujícím tyto doklady:

1. Předávací protokol společnosti [redacted] bez uvedení data vyhotovení – „Oprava a narovnání konstrukcí ve FVE Ú [redacted] Datum ukončení prací 10.12.2012, Provedené činnosti: Narovnání řad v místech propadajících se konstrukcí, Povytažení stojanů a urovnání do správné pozice, Částečná demontáž a montáž panelů v příslušných sekcích, Dotažení všech šroubových spojů, Kontrola konstrukcí.“
2. Daňový doklad – Faktura č. [redacted] společnosti [redacted] datum vystavení 29.12.2011, „Servis FVE Ú [redacted] - údržba 12/2011, oprava propadlých konstrukcí provedena v rámci této údržby.“

Předložené dokumenty neměly vypovídající schopnost, co se týká změny či rozporu zjištěného instalovaného výkonu kontrolujícími dne 14.01.2015 ve vztahu ke kontrolovanému období. Bylo tedy nutné v Zápisu z kontrolního šetření č. 2 podepsaném dne 19.11.2015 zkonstatovat, že nebylo průkazně doloženo, že by počet a výkon FV modulů zjištěný kontrolujícími dne 14.01.2015 a uvedený v Zápisu z místního šetření ze dne 14.01.2015 byl v rozporu se stavem provozovny v kontrolovaném období leden 2011 až prosinec 2011 a leden 2012 až prosinec 2012.

Na podporu tohoto tvrzení byla brána na zřetel skutečnost, že dne 11.01.2010 byl sepsán kontrolními pracovníky ČR – SEI, územního inspektorátu pro kraj Vysočina, Protokol č. 061103609 o výsledku kontroly, který konstatuje zjištění instalovaného výkonu ve společnosti [redacted] se shodnými parametry jaké byly zjištěny dne 14.01.2015 kontrolujícími ČR – SEI, územního inspektorátu pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina, tj. 1,650060 MW. V časové ose se mezi těmito zjištěními nachází kontrolované období, tj. 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011 a 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012 a ve vztahu k tomuto období neměla kontrolovaná osoba, dle telefonického sdělení předsedy představenstva, žádné další doklady, než uvedené v bodu 1. a 2. (viz výše) k doložení odlišností od stavu zjištěného ve výše citovaných obdobích roku 2010 i 2015 či k doložení nahlášení změny rozhodnutí o udělení licence, resp. změny technických parametrů stávající provozovny, přičemž tato povinnost jí vyplývá ze zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Tím bylo prokázáno, že se tak v kontrolovaném období leden 2011 až prosinec 2011 a leden 2012 až prosinec 2012 na výrobě elektřiny v předmětné provozovně podílely všechny instalované FV moduly (celkem 8.646 ks panelů) o celkovém instalovaném výkonu 1,650060 MW_p. Vzhledem k této skutečnosti je nutné konstatovat, že v provozovně „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“ docházelo v celém kontrolovaném období k výrobě elektřiny v instalovaném výkonu vyšším o 0,15006 MW_p, než je uvedeno v Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001 ze dne 29.12.2008, resp. Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] ze dne 22.09.2009.

část II b) - podpora na výrobu elektřiny v obnovitelném zdroji, kontrolované období 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011

Předmětem uplatnění nároku na podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupu (uplatňovaného dle ust. § 4 odst. 3 a 7 zákona č. 180/2005 Sb.) bylo v kontrolovaném období rok 2011 množství elektřiny odpovídající elektřině dodané do RDS. Malou část vyrobené elektřiny výrobce spotřeboval jako ostatní vlastní spotřebu elektřiny, většinu vyrobené elektřiny výrobce dodával do RDS, a to na základě „Smlouvy o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy“ č. [redacted] ze dne 20.04.2011, uzavřené mezi výrobcem a provozovatelem RDS E.ON Distribuce, a.s. Smlouva obsahuje ujednání o výši výkupní ceny („...platí výkupní cena určená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu...platným v příslušné době trvání této smlouvy...“).

Kontrolovaná osoba, výrobce, provozovateli RDS rozhodnutí o výběru způsobu podpory (dle ust. § 4 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb.) oznámila a od 01.01.2011 požádala o změnu formy podpory ze zeleného bonusu na výkupní ceny.

„Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů“ (Příloha č. 2 vyhlášky č. 475/2005 Sb.) pro období rok 2011 výrobce provozovateli RDS zaslal.

Při kontrole byly předloženy provozovateli RDS výrobcem zasílané „Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů“ (Příloha č. 6 vyhlášky č. 541/2005 Sb.) a to za kontrolované období rok 2011. Dále byly předloženy faktury - daňové doklady, kterými výrobce elektřiny účtoval v uvedeném období provozovateli RDS podporu výroby elektřiny v obnovitelném

zdroji ve formě výkupu. Údaje o výrobě elektřiny uváděné v uvedených měsíčních výkazech se shodují s údaji uváděnými v těchto fakturách - daňových dokladech. Rovněž byly předloženy výpisy z účtu kontrolované osoby prokazující přijetí účtované podpory.

Poznámka: Z faktur – daňových dokladů, kterými výrobce účtoval v kontrolovaném období 01-12/2011 podporu ve formě povinného výkupu vyplývá, že tento výrobce provozující předmětnou výrobu elektřiny, účtoval, dle vyhlášky č. 541/2005 Sb., provozovateli RDS, ke které je jeho výrobná připojena, v souladu s ujednáními „Smlouvy o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. [redacted]“, pevnou cenu za decentrální výrobu elektřiny. Posouzení této položky fakturace nebylo předmětem kontroly.

Při vyúčtování dodané elektřiny (výkupu elektřiny) byla v celém **roce 2011** výrobcem účtována výkupní cena elektřiny dodané do sítě za měrnou jednotku 14.300 Kč/MWh bez DPH. To odpovídá dle ustanovení bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010, kategorii „Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008“. Dle „Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů“, které nabylo účinnosti dnem 1. ledna 2008, se dle bodu (1.10.) u nově zřizované výrobní elektřiny uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce v souladu s rozhodnutím o udělení licence začal ve výrobně vyrábět a na základě smlouvy dodávat elektrickou energii do elektrizační soustavy. Pro předmětnou výrobu bylo původnímu vlastníkovvi provozovatelem RDS dne 22.12.2008 vydáno „Povolení zkušebního provozu“ od 24.12.2008 do 24.1.2009, což umožnilo výrobcu zahájit dodávku elektřiny do elektrizační soustavy, výrobná pak byla provozovatelem RDS schválena dne 25.05.2009. „Smlouvu o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy“ č. [redacted] uzavřel původní vlastník předmětné provozovny [redacted] s obchodníkem s elektřinou s účinností dnem 24.12.2008. Termín zahájení výkonu licencované činnosti pro provozovnu „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“ byl stanoven na základě Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001 vydaném původnímu vlastníkovvi provozovny společnosti [redacted] které nabylo právní moci dne 29.12.2008, a to na 22.12.2008. **Splněním všech podmínek výrobcem stanovených cenovým orgánem v Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007 je možno považovat předmětnou výrobu za zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008.**

Dle ust. § 2 písm. a) vyhl. č. 475/2005 Sb. se rozumí elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů: „Elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů ve výrobně naměřená v předávacím místě výrobní a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo svorková výroba elektřiny snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, ...“ Dle ust. § 2 písm. b) téže vyhlášky se rozumí technologickou vlastní spotřebou elektřiny (dále též „TVS“): „Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měřidlo instalováno na jejich primární straně.“ **Předmětem uplatnění nároku na podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupu je množství elektřiny odpovídající elektřině dodané do RDS.** Jedná se tak o množství elektřiny svorkové výroby, které v sobě již nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu elektřiny (dále též „TVS“), tedy

zejména transformační ztráty zvyšovacích transformátorů, ztráty v rozvodech, vč. ostatní vlastní spotřeby elektřiny.

K měření elektřiny dodané do RDS dochází u předmětné výroby na VN straně zvyš. transformátoru; údaj o množství elektřiny dodané do RDS stanovený provozovatelem RDS představuje skutečnou dodávku elektřiny v předávacím místě výroby a RDS (strana VN), tedy údaj o množství elektřiny, které množství elektřiny odpovídající TVS nezahrnuje. Při stanovení množství elektřiny, na které byla nárokována podpora ve formě výkupních cen a které odpovídalo množství elektřiny dodané do RDS (naměřené v předávacím místě výroby a sítě provozovatele distribuční soustavy) **pro rok 2011** nebylo postupováno v rozporu s ustanovením bodu (1.2.) Cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2010, dle kterého se výkupní ceny uplatňují za elektřinu naměřenou a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy, které vstupuje do zúčtování odchylek subjektu zúčtování odpovědného za ztráty v regionální distribuční soustavě nebo subjektu zúčtování odpovědného za ztráty v přenosové soustavě.

Kontrolovaná osoba však TVS v Měsíčních výkazech o výrobě elektřiny z OZ (ř. č. 3) v kontrolovaném období nevykazovala, přestože se dodávka elektřiny vyrobené v předmětné provozovně do distribuční soustavy uskutečňovala přes zvyšovací transformátory, jejichž ztráty se na TVS podílely, včetně ztrát v rozvodech. V položce ř. č. 2 „*Svorková výroba elektřiny*“ tak měl být správně uváděn součet položek ř. č. 5 „*Z toho ostatní vlastní spotřeba elektřiny*“, ř. č. 7 „*Dodávka elektřiny do regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy v režimu výkupních cen*“ a ř. č. 3 „*Technologická vlastní spotřeba elektřiny*“, ve kterém by TVS odpovídající zejména ztrátám zvyšovacích transformátorů a ztrát v rozvodech měla být správně vykazována.

Jak tedy uvedeno, dodávka elektřiny vyrobené v předmětné provozovně do RDS se uskutečňovala v kontrolovaném období přes zvyšovací transformátory, jejichž ztráty se tak, včetně ztrát v rozvodech, na TVS podílely. Při uvádění údajů v zasílaných „*Měsíčních výkazech o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů*“ nepostupovala kontrolovaná osoba v souladu s ust. § 2 písm. a) vyhlášky č. 475/2005 Sb., neboť tyto ztráty nevykazovala a jako množství svorkové výroby uváděla množství elektřiny odpovídající součtu elektřiny ostatní vlastní spotřeba a množství elektřiny dodané do RDS. Tato skutečnost však vliv na způsob stanovení množství elektřiny, na které byla uplatňována podpora ve formě výkupní ceny, neměla.

V kontrolovaném období 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011 výrobce uplatnil **nárok na podporu** výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupní ceny na množství elektřiny **1.922,267 MWh** (registrované v předávacím místě výroby a RDS), což při jednotkové ceně za výkup elektřiny 14.300 Kč/MWh, kterou výrobce účtoval, představuje finanční částku **32.986.101,72 Kč (s DPH 20 %)**. Tuto částku výrobce přijal na svůj účet. Na výrobě uvedeného množství elektřiny se podílel instalovaný výkon zdroje 1,650060 MW_p.

Z důvodů dříve uvedených není možno elektřinu z výkonu 0,150060 MW_p (tj. 1,650060 - 1,500) považovat za elektřinu vyrobenou v obnovitelném zdroji uvedeném do provozu v souladu s věcnými podmínkami cenového orgánu a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001 vydaném původnímu vlastníkovvi předmětné provozovny společnosti [redacted] a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o udělení licence č. [redacted] vydaném novému vlastníkovvi společnosti [redacted]. Výkonu této části výroby elektřiny (0,150060 MW_p) odpovídá výroba elektřiny

za kontrolované období 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011 ve výši **174,815 MWh**, což při výrobcem účtované jednotkové ceně 14.300 Kč/MWh odpovídá finanční částce 2.499.854,50 Kč (bez DPH 20%). Přijetím této částky, jako podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů (v předmětné provozovně) na tu **část elektřiny, která nebyla vyrobena ze zdroje uvedeného do provozu v souladu s podmínkami cenového orgánu** a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence č. **11/2007** změnou č. 001, resp. Rozhodnutím o udělení licence č. **11/2007** a na kterou se tak nevztahuje možnost čerpání takové podpory, získala kontrolovaná osoba **nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 2.499.854,50 Kč (bez DPH 20 %), resp. 2.999.825,40 Kč včetně DPH 20%**. Uvedeným postupem tak kontrolovaná osoba při čerpání podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen nedodržela věcné podmínky stanovené cenovými orgány dle ust. § 5 odst. (5) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění, pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v ust. bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20.11.2007, bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2008 ze dne 18.11.2008, bodu (1.15.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2009 ze dne 23.11.2009, kterým se mění CR ERÚ č. 4/2009 ze dne 03.11.2009 a bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010 ze dne 08.11.2010 tím, že uplatnila podporu na tu část elektřiny, která nebyla vyrobena ze zdroje uvedeného do provozu v souladu s podmínkami uvedenými v bodu (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20.11.2007 „*U nově zřizované výroby elektřiny se uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce v souladu s rozhodnutím o udělení licence začal ve výrobně vyrábět a na základě smlouvy dodávat elektrickou energii do elektrizační soustavy*“, neboť nebyla naplněna jedna z podmínek – platná a pravomocná licence na výrobu elektřiny (oprávnění k výkonu licencované činnosti) pro část provozovny nad výkon 1,500 MW uvedený v předmětných rozhodnutích o udělení licence.

V souvislosti s kontrolovaným obdobím roku 2011 je nutné dále konstatovat, že dle § 7a zákona č. 180/2005 Sb. je elektřina vyrobená ze slunečního záření v období od 1. ledna 2011 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010 předmětem odvodu za elektřinu ze slunečního záření a dle § 7e citovaného zákona je sazba odvodu v případě hrazení formou výkupní ceny 26% a dle § 7b poplatníkem odvodu je výrobce, pokud vyrábí elektřinu ze slunečního záření. V kontrolovaném období roku 2011 výrobce v souladu s těmito ustanoveními poplatníkem odvodu nebyl a povinnost odvodu se na něj nevztahovala, vzhledem k tomu, že provozovna „*FVE Ústí nad Labem 1,5 MW*“ je možno považovat za zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008.

VYHODNOCENÍ PODPORY (výkupní cena) NA VÝROBU ELEKTŘINY V OBNOVITELNÉM ZDROJI za 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011:

Nárokované množství el. energie	1.922,267 MWh (dodávka do RDS, tj. množství elektřiny na jejíž výrobě se podílel výkon 1,650060 MWp)
Použitá cena za jednotku (2008)	14.300 Kč/MWh (zdroj uvedený do provozu v r. 2008)
Přijatá výše podpory	32.986.101,72 Kč (s DPH 20%)

Uznané nárokové množství el. energie	1.747,452 MWh (odpovídající podílu z výkonu 1,5 MW _p)
Uznaná cena za jednotku	14.300 Kč/MWh (zdroj uvedený do provozu v r. 2008)
Kontrolou uznaná výše podpory	29.986.276,32 Kč (s DPH 20%)
Nepřiměřený majetkový prospěch	2.999.825,40 Kč (s DPH 20%)

STANOVENÍ ROČNÍHO VYUŽITÍ INSTALOVANÉHO VÝKONU V OBNOVITELNÉM ZDROJI V KONTROLOVANÉM OBDOBÍ 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011

Z množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně je možno pro kontrolované období stanovit indikativní hodnotu ročního využití instalovaného špičkového výkonu výroby. Koeficient ročního využití instalovaného výkonu lze určit, s odkazem na Přílohu č. 3 vyhl. č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ze vztahu:

$$k_v = \frac{W_r}{P_i} \quad [kWh/kW_p ; kWh/r, kW_p] \quad (1.1)$$

přičemž k_v vyjadřuje roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW_p], W_r vyjadřuje výrobcem vykázané roční množství vyrobené el. energie [kWh/rok] a P_i je zjištěný instalovaný výkon provozovny [kW].

Pro kontrolovanou provozovnu „FVE Únanov 1,5 MW“ byly zjištěny následující vstupní veličiny: $W_r = 1.999.157$ kWh/rok (svorková výroba), $P_i = 1.650,060$ kW_p. Po dosazení do vztahu (1.1) bylo pro tento instalovaný výkon zjištěno jeho roční využití $k_v = 1.211,57$ kWh/kW_p \approx 1.212 kWh/kW_p, viz. vztah 1.2:

$$k_v = \frac{W_r}{P_i} = \frac{1999157}{1650,060} = 1.211,57 \text{ kWh/kW}_p \quad (1.2)$$

Na základě odborných znalostí kontrolních pracovníků a výsledků dosavadní kontrolní činnosti je možno konstatovat, že toto využití odpovídá technickým parametrům, provedení a umístění výroby elektřiny a podmínkám slunečního osvětlení v dané lokalitě. Za účelem stanovení množství elektřiny, které je fotovoltaický systém instalovaný v předmětné provozovně v kontrolovaném období schopen, s ohledem na fyzikální a technické podmínky vyrobit, byl, za současného stavu, kdy je kontrola prováděna, jako kvalifikovaný důkaz proveden výpočet výnosu (využití instalovaného výkonu) provozovny. K výpočtu byl použit mezinárodně uznávaný obecně přístupný systém PV-GIS, určený pro výpočty výtěžností FV systémů (<http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/apps4/pvest.php#>). Z hlediska autorizace výsledků je tento systém zařazen na seznam webových stránek Evropské komise. K výpočtu byly použity následující údaje o předmětné výrobě:

Tab. 1 Údaje o výrobě

0. Číslo licence	
1. Poloha (adresa)	
2. Typ FV panelů	
3. Počet připojených FVP	4.140 ks - 170 Wp, 4.506 ks - 210 Wp
4. Výkon jednoho FVP	4.140 ks - 170 Wp; 4.506 ks - 210 Wp
5. Poloha systému	volně stojící
6. Systémové ztráty	velký systém s distrib. transf. - 10 %
7. Natočení systému	sklon 30°, azimut 0°
8. Tracker	ne
9. Výrazně dobré chlazení	ne
10. Přítomnost dobře odrazných ploch	ne
11. Rok, pro který se počítá výnos	2011



Z těchto údajů byl uvedeným systémem vypočten možný roční výnos 1 kW_p instalovaného výkonu ve výši 1.070 kWh/kW_p.

Z důvodu vyššího úhrnu energie dopadajícího slunečního záření v kontrolovaném období roku 2011 v podmínkách České republiky oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém počítá, je dále tato hodnota ročního výnosu navýšena o 16 %. Po započtení tohoto korekčního faktoru je výnos 1 kW_p instalovaného výkonu posuzované výroby 1.241,2 kWh/kW_p (tj. 1.070 x 1,16).

Dále bylo při uvedeném stanovení možného ročního výnosu zohledněno stárnutí FV modulů. Rychlost stárnutí postihuje výrobce modulů prostřednictvím výkonové garance, ze které lze určit jako průměrnou hodnotu 0,8 % ročně, přičemž koeficient stárnutí je pak stanoven výpočtem takto: (rok výpočtu - rok instalace - 1) * (-0,8). V případě kontrolovaného období rok 2011 je tedy hodnota tohoto koeficientu -1,6 %; tj. (2011-2008-1)*(-0,8).

Celkem tedy reálný maximální výnos 1 kW_p instalovaného výkonu posuzované výroby pro rok 2011 činí 1.221,34 kWh/kW_p (tj. 1.241,2-19,86; tj. vliv stárnutí -1,6%).

Další vlivy u tohoto systému zahrnuté nejsou, resp. jsou zohledněny při vlastním výpočtu systému PV-GIS.

Tato hodnota (1.221,34 kWh/kW_p) je určena s možnou nejistotou přesnosti ± 10% a vychází z kvalifikovaného odhadu zpracovatele níže uvedené metodiky výpočtu a údajů dostupných v odborné literatuře. Na základě kontrolujícími provedeného výpočtu PV-GIS a následném kvalifikovaném posouzení dalších vlivů na roční výnos výkonu instalovaného v předmětné provozovně (fotovoltaické výroby elektřiny) byla pro rok 2011 určena maximální dosažitelná hodnota ročního výnosu 1.221,34 ± 122,134 kWh/kW_p (tzn. 1.099,206 ÷ 1.343,474 ≈ 1.099 ÷ 1.343 kWh/kW_p).

Uvedené stanovení maximálně dosažitelného výnosu je provedeno dle Metodiky – 2015-005-M zpracované pro potřeby ČR - SEI ČVUT v Praze, FE, Katedra elektrotechnologie, Laboratoř

diagnostiky fotovoltaických systémů, Technická 2, 166 27 Praha 6, Osvědčení o akreditaci č. 38/2014.

VYHODNOCENÍ VYUŽITÍ INSTALOVANÉHO VÝKONU FV VÝROBNY ELEKTRINY „FVE Ú 1,5 MW“, okres Znojmo, kraj Jihomoravský, v období 1. leden 2011 až 31. prosinec 2011

Využití instalovaného výkonu stanoveného dle vzorce (1.2):

$$1.211,57 \text{ kWh/kW}_p$$

max. dosažitelná hodnota výnosu dle Metodiky – 2015-005-M:

$$1.221,34 \pm 122,134 \text{ kWh/kW}_p$$

Z uvedených výsledků lze konstatovat, že výrobcem vykazované množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně „FVE Ú 1,5 MW“, okres Znojmo, kraj Jihomoravský, v kontrolovaném období rok 2011 je v rozmezí maximálního možného výnosu dle Metodiky-2015-005-M.

část II c) - podpora na výrobu elektřiny v obnovitelném zdroji, kontrolované období 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012

Předmětem uplatnění nároku na podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupu (uplatňovaného dle ust. § 4 odst. 3 a 7 zákona č. 180/2005 Sb.) bylo v kontrolovaném období rok 2012 množství elektřiny odpovídající elektřině dodané do RDS. Malou část vyrobené elektřiny výrobce spotřeboval jako ostatní vlastní spotřebu elektřiny, většinu vyrobené elektřiny výrobce dodával do RDS, a to na základě „Smlouvy o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy“ č. 2011-S710307 ze dne 20.04.2011 uzavřené mezi výrobcem a provozovatelem RDS E.ON Distribuce, a.s. Smlouva obsahuje ujednání o výši výkupní ceny („...platí výkupní cena určená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu...platným v příslušné době trvání této smlouvy...“).

Kontrolovaná osoba, výrobce, provozovateli RDS rozhodnutí o výběru způsobu podpory (dle ust. § 4 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb.) oznámila, od 01.01.2011 požádala o změnu formy podpory ze zeleného bonusu na výkupní ceny.

„Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů“ (Příloha č. 2 vyhlášky č. 475/2005 Sb.) pro období rok 2012 výrobce provozovateli RDS zaslal.

Při kontrole byly předloženy provozovateli RDS výrobcem zasílané „Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů“ (Příloha č. 6 vyhlášky č. 541/2005 Sb.) a to za kontrolované období rok 2012. Dále byly předloženy faktury - daňové doklady, kterými výrobce elektřiny účtoval v uvedeném období provozovateli RDS podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupu. Údaje o výrobě elektřiny uváděné v uvedených měsíčních výkazech se shodují s údaji uváděnými v těchto fakturách - daňových dokladech. Rovněž byly předloženy výpisy z účtu kontrolované osoby prokazující přijetí účtované podpory.

Při vyúčtování dodané elektřiny (výkupu elektřiny) byla v celém roce 2012 účtována výkupní cena elektřiny dodané do sítě za měrnou jednotku 14.590 Kč/MWh bez DPH. To odpovídá dle ustanovení bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2011 ze dne 23.11.2011 kategorií „Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008“. Dle „Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů“, které nabylo účinnosti dnem 1. ledna 2008, se dle bodu (1.10.) u nově zřizované výroby elektřiny uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce v souladu s rozhodnutím o udělení licence začal ve výrobně vyrábět a na základě smlouvy dodávat elektrickou energii do elektrizační soustavy. Pro předmětnou výrobu bylo původnímu vlastníkovu provozovatelem RDS dne 22.12.2008 vydáno „Povolení zkušebního provozu“ od 24.12.2008 do 24.1.2009, což umožnilo výrobcu zahájit dodávku elektřiny do elektrizační soustavy, výroba pak byla provozovatelem RDS schválena dne 25.05.2009. „Smlouvu o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy“ č. [redacted] uzavřel původní vlastník předmětné provozovny [redacted] s obchodníkem s elektřinou s účinností dnem 24.12.2008. Termín zahájení výkonu licencované činnosti pro provozovnu „FVE Ú [redacted] 1,5 MW“ byl stanoven na základě Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 001 vydaném původnímu vlastníkovu provozovny společnosti [redacted] které nabylo právní moci dne 29.12.2008, a to na 22.12.2008. **Splněním všech podmínek výrobcem stanovených v Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007 tak je možno považovat předmětnou výrobu za zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008.**

Dle ust. § 2 písm. a) vyhl. č. 475/2005 Sb. se rozumí elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů: „Elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů ve výrobně naměřená v předávacím místě výroby a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo svorková výroba elektřiny snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, ...“ Dle ust. § 2 písm. b) též vyhlášky se rozumí technologickou vlastní spotřebou elektřiny (dále též „TVS“): „Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měřidlo instalováno na jejich primární straně.“ **Předmětem uplatnění nároku na podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupu je množství elektřiny odpovídající elektřině dodané do RDS.** Jedná se tak o množství elektřiny svorkové výroby, které v sobě již nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu elektřiny (dále též „TVS“), tedy zejména transformační ztráty zvyšovacích transformátorů, ztráty v rozvodech, vč. ostatní vlastní spotřeby elektřiny.

K měření elektřiny dodané do RDS dochází u předmětné výroby na VN straně zvyš. transformátoru; údaj o množství elektřiny dodané do RDS stanovený provozovatelem RDS představuje skutečnou dodávku elektřiny v předávacím místě výroby a RDS (strana VN), tedy údaj o množství elektřiny, které množství elektřiny odpovídající TVS nezahrnuje. Při stanovení množství elektřiny, na které byla nárokována podpora ve formě výkupních cen a které odpovídalo množství elektřiny dodané do RDS (naměřené v předávacím místě výroby a sítě provozovatele distribuční soustavy) **pro rok 2012** nebylo postupováno v rozporu s ustanovením bodu (1.2.) Cenového rozhodnutí ERÚ č. 7/2011, dle kterého se výkupní ceny uplatňují za elektřinu naměřenou a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy, které vstupuje do

zúčtování odchylek subjektu zúčtování odpovědného za ztráty v regionální distribuční soustavě nebo subjektu zúčtování odpovědného za ztráty v přenosové soustavě.

Kontrolovaná osoba však TVS v Měsíčních výkazech o výrobě elektřiny z OZ (ř. č. 3) v kontrolovaném období nevykazovala, přestože se dodávka elektřiny vyrobené v předmětné provozovně do distribuční soustavy uskutečňovala přes zvyšovací transformátory, jejichž ztráty se na TVS podílely, včetně ztrát v rozvodech. V položce ř. č. 2 „*Svorková výroba elektřiny*“ tak měl být správně uváděn součet položek ř. č. 5 „*Z toho ostatní vlastní spotřeba elektřiny*“, ř. č. 7 „*Dodávka elektřiny do regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy v režimu výkupních cen*“ a ř. č. 3 „*Technologická vlastní spotřeba elektřiny*“, ve kterém by TVS odpovídající zejména ztrátám zvyšovacích transformátorů a ztrát v rozvodech měla být správně vykazována.

Jak tedy uvedeno, dodávka elektřiny vyrobené v předmětné provozovně do RDS se uskutečňovala v kontrolovaném období přes zvyšovací transformátory, jejichž ztráty se tak, včetně ztrát v rozvodech, na TVS podílely. Při uvádění údajů v zasílaných „*Měsíčních výkazech o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů*“ nepostupovala kontrolovaná osoba v souladu s ust. § 2 písm. a) vyhlášky č. 475/2005 Sb., neboť tyto ztráty nevykazovala a jako množství svorkové výroby uváděla množství elektřiny odpovídající součtu elektřiny ostatní vlastní spotřeba a množství elektřiny dodané do RDS. Tato skutečnost však vliv na způsob stanovení množství elektřiny, na které byla uplatňována podpora ve formě výkupní ceny, neměla.

V kontrolovaném období 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012 výrobce uplatnil **nárok na podporu** výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupní ceny na množství elektřiny **1.931,332 MWh** (registrované v předávacím místě výroby a RDS), což při jednotkové ceně za výkup elektřiny 14.590 Kč/MWh, kterou výrobce účtoval, představuje finanční částku **33.813.760,66 Kč (s DPH 20 %)**. Tuto částku výrobce přijal na svůj účet. Na výrobě uvedeného množství elektřiny se podílel instalovaný výkon zdroje 1,650060 MW_p.

Z důvodů výše uvedených není možno elektřinu z výkonu 0,150060 MW_p (tj. 1,650060 - 1,500) považovat za elektřinu vyrobenou v obnovitelném zdroji uvedeném do provozu v souladu s věcnými podmínkami cenového orgánu a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] změnou č. 001 vydaném původnímu vlastníkovvi předmětné provozovny společnosti [REDAKCE] a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o udělení licence č. [REDAKCE] vydaném novému vlastníkovvi společnosti [REDAKCE]. Výkonu této části výroby elektřiny (0,150060 MW_p) odpovídá výroba elektřiny za kontrolované období ve výši **175,639 MWh**, což při výrobcem účtované jednotkové ceně 14.590 Kč/MWh odpovídá finanční částce 2.562.573,01 Kč (bez DPH 20 %). Přijetím této částky, jako podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů na tu **část elektřiny, která nebyla vyrobena ze zdroje uvedeného do provozu v souladu s podmínkami cenového orgánu** a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] změnou č. 001, resp. Rozhodnutím o udělení licence č. [REDAKCE], a na kterou se tak nevztahuje možnost čerpání takové podpory, získala kontrolovaná osoba **nepřiměřený majtkový prospěch ve výši 2.562.573,01 Kč (bez DPH 20%), rep. 3.075.087,62 Kč včetně DPH 20%**. Uvedeným postupem tak kontrolovaná osoba při čerpání podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen nedodržela věcné podmínky stanovené cenovými orgány dle ust. § 5 odst. (5) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění, pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v ust. bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20.11.2007, bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí

Energetického regulačního úřadu č. 8/2008 ze dne 18.11.2008, bodu (1.15.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2009 ze dne 23.11.2009, kterým se mění CR ERÚ č. 4/2009 ze dne 03.11.2009, bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010 ze dne 08.11.2010 a bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2011 ze dne 23.11.2011 tím, že uplatnila podporu na tu část elektřiny, která nebyla vyrobena ze zdroje uvedeného do provozu v souladu s podmínkami uvedenými v bodu (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20.11.2007 „*U nově zřizované výroby elektřiny se uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce v souladu s rozhodnutím o udělení licence začal ve výrobně vyrábět a na základě smlouvy dodávat elektrickou energii do elektrizační soustavy*“, neboť nebyla naplněna jedna z podmínek – platná a pravomocná licence na výrobu elektřiny (oprávnění k výkonu licencované činnosti) pro část provozovny nad výkon 1,500 MW uvedený v předmětných rozhodnutí o udělení licence.

V souvislosti s kontrolovaným obdobím roku 2012 je nutné dále konstatovat, že dle § 7a zákona č. 180/2005 Sb. je elektřina vyrobená ze slunečního záření v období od 1. ledna 2011 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010 předmětem odvodu za elektřinu ze slunečního záření a dle § 7e citovaného zákona je sazba odvodu v případě hrazení formou výkupní ceny 26% a dle § 7b poplatníkem odvodu je výrobce, pokud vyrábí elektřinu ze slunečního záření. V kontrolovaném období roku 2012 výrobce v souladu s těmito ustanoveními poplatníkem odvodu nebyl a povinnost odvodu se na něj nevztahovala, vzhledem k tomu, že provozovna „*FVE Ústí nad Labem 1,5 MW*“ je možno považovat za zdroj uvedený do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008.

VYHODNOCENÍ PODPORY (výkupní cena) NA VÝROBU ELEKTŘINY V OBNOVITELNÉM ZDROJI za 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012:

Nárokované množství el. energie	1.931,332 MWh (dodávka do RDS, tj. množství elektřiny na jejíž výrobě se podílel výkon 1,650060 MWp)
Použitá cena za jednotku 2008)	14.590 Kč/MWh (zdroj uvedený do provozu v r.
Přijatá výše podpory	33.813.760,66 Kč (s DPH 20%)
Uznané nárokové množství el. energie MWp)	1.755,693 MWh (odpovídající podílu z výkonu 1,5
Uznaná cena za jednotku 2008)	14.590 Kč/MWh (zdroj uvedený do provozu v r.
Kontrolou uznaná výše podpory	30.738.673,04 Kč (s DPH 20%)
Nepřiměřený majetkový prospěch	3.075.087,62 Kč (s DPH 20%)

STANOVENÍ ROČNÍHO VYUŽITÍ INSTALOVANÉHO VÝKONU V OBNOVITELNÉM ZDROJI V KONTROLOVANÉM OBDOBÍ 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012

Z množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně je možno pro kontrolované období stanovit indikativní hodnotu ročního využití instalovaného špičkového výkonu výrobní. Koeficient ročního využití instalovaného výkonu lze určit, s odkazem na Přílohu č. 3 vyhl. č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ze vztahu:

$$k_v = \frac{W_r}{P_i} \quad [kWh/kW_p ; kWh/r, kW_p] \quad (1.1)$$




přičemž k_v vyjadřuje roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW_p], W_r vyjadřuje výrobcem vykázané roční množství vyrobené el. energie [kWh/rok] a P_i je zjištěný instalovaný výkon provozovny [kW].

Pro kontrolovanou provozovnu „FVE Únanov 1,5 MW“ byly zjištěny následující vstupní veličiny: $W_r = 2.008.585$ kWh/rok (svorková výroba), $P_i = 1.650,060$ kW_p. Po dosazení do vztahu (1.1) bylo pro tento instalovaný výkon zjištěno jeho roční využití $k_v = 1.217,28$ kWh/kW_p ≈ 1.217 kWh/kW_p, viz. vztah 1.2:

$$k_v = \frac{W_r}{P_i} = \frac{2008585}{1650,060} = 1.217,28 \text{ kWh/kW}_p \quad (1.2)$$

Na základě odborných znalostí kontrolních pracovníků a výsledků dosavadní kontrolní činnosti je možno konstatovat, že toto využití odpovídá technickým parametrům, provedení a umístění výrobní elektřiny a podmínkám slunečního osvětlení v dané lokalitě. Za účelem stanovení množství elektřiny, které je fotovoltaický systém instalovaný v předmětné provozovně v kontrolovaném období schopen, s ohledem na fyzikální a technické podmínky vyrobit, byl, za současného stavu, kdy je kontrola prováděna, jako kvalifikovaný důkaz proveden výpočet výnosu (využití instalovaného výkonu) provozovny. K výpočtu byl použit mezinárodně uznávaný obecně přístupný systém PV-GIS, určený pro výpočty výtěžností FV systémů (<http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/apps4/pvest.php#>). Z hlediska autorizace výsledků je tento systém zařazen na seznam webových stránek Evropské komise. K výpočtu byly použity následující údaje o předmětné výrobě:

Tab. 2 Údaje o výrobě

0. Číslo licence	
1. Poloha (adresa)	
2. Typ FV panelů	
3. Počet připojených FVP	4.140 ks - 170 Wp, 4.506 ks - 210 Wp
4. Výkon jednoho FVP	4.140 ks - 170 Wp; 4.506 ks - 210 Wp
5. Poloha systému	volně stojící
6. Systémové ztráty	velký systém s distrib. transf. - 10 %
7. Natočení systému	sklon 30°, azimut 0°
8. Tracker	ne
9. Výrazně dobré chlazení	ne

10. Přítomnost dobře odrazných ploch	ne
11. Rok, pro který se počítá výnos	2012

Z těchto údajů byl uvedeným systémem vypočten možný roční výnos 1 kW_p instalovaného výkonu ve výši 1.070 kWh/kW_p.

Z důvodu vyššího úhrnu energie dopadajícího slunečního záření v kontrolovaném období rok 2012 v podmínkách České republiky oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém počítá, je dále tato hodnota ročního výnosu navýšena o 11 %. Po započtení tohoto korekčního faktoru je výnos 1 kW_p instalovaného výkonu posuzované výroby 1.187,7 kWh/kW_p (tj. 1.070 x 1,11).

Dále bylo při uvedeném stanovení možného ročního výnosu zohledněno stárnutí FV modulů. Rychlost stárnutí postihuje výrobce modulů prostřednictvím výkonové garance, ze které lze určit jako průměrnou hodnotu 0,8 % ročně, přičemž koeficient stárnutí je pak stanoven výpočtem takto: (rok výpočtu - rok instalace - 1) * (-0,8). V případě kontrolovaného období rok 2012 je tedy hodnota tohoto koeficientu -2,4 %; tj. (2012-2008-1)*(-0,8).

Celkem tedy reálný maximální výnos 1 kW_p instalovaného výkonu posuzované výroby pro rok 2012 činí 1.159,2 kWh/kW_p (tj. 1.187,7-28,50; tj. vliv stárnutí -2,4%).

Další vlivy u tohoto systému zahrnuté nejsou, resp. jsou zohledněny při vlastním výpočtu systému PV-GIS.

Tato hodnota (1.159,2 kWh/kW_p) je určena s možnou nejistotou přesnosti ± 10% a vychází z kvalifikovaného odhadu zpracovatele níže uvedené metodiky výpočtu a údajů dostupných v odborné literatuře. Na základě kontrolujícími provedeného výpočtu PV-GIS a následném kvalifikovaném posouzení dalších vlivů na roční výnos výkonu instalovaného v předmětné provozovně (fotovoltaické výroby elektřiny) byla pro rok 2012 určena maximální dosažitelná hodnota ročního výnosu 1.159,2 ± 115,92 kWh/kW_p (tzn. 1.043,28 ÷ 1.275,12 ≈ 1.043 ÷ 1.275 kWh/kW_p).

Uvedené stanovení maximálně dosažitelného výnosu je provedeno dle Metodiky – 2015-005-M zpracované pro potřeby ČR - SEI ČVUT v Praze, FE, Katedra elektrotechnologie, Laboratoř diagnostiky fotovoltaických systémů, Technická 2, 166 27 Praha 6, Osvědčení o akreditaci č. 38/2014.

VYHODNOCENÍ VYUŽITÍ INSTALOVANÉHO VÝKONU FV VÝROBNY ELEKTRĚNY „FVE Účelová 1,5 MW“, [adresní údaje] okres Znojmo, kraj Jihomoravský, v období 1. leden 2012 až 31. prosinec 2012

Využití instalovaného výkonu stanoveného dle vzorce (1.2):

$$1.217,28 \text{ kWh/kW}_p,$$

max. dosažitelná hodnota výnosu dle Metodiky – 2015-005-M:

$$1.159,2 \pm 115,92 \text{ kWh/kW}_p.$$

Z uvedených výsledků lze konstatovat, že výrobcem vykazované množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně „FVE Ústí 1,5 MW“, okres Znojmo, kraj Jihomoravský, v kontrolovaném období rok 2012 je v rozmezí maximálního možného výnosu dle Metodiky-2015-005-M.

III. ZÁVĚR

Kontrolovaná osoba, držitel licence na výrobu elektřiny, právnická osoba při kontrole předložila veškeré požadované podklady, které si orgán oprávněný ke kontrole cen vyžádal. Z nich a dalších skutečností zjištěných při kontrole vyplývá následující.

Podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů výrobce čerpal v kontrolovaném období celý rok 2011 a 2012 ve formě výkupní ceny elektřiny dodané do sítě (rozhodnutí o výběru způsobu podpory bylo provozovateli RDS oznámeno). Veškerou vyrobenou elektřinu v kontrolovaném období celý rok 2011 a 2012 výrobce dodával na základě „Smlouvy o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. „“ provozovateli RDS. Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů pro rok 2011 a 2012 provozovateli RDS odeslal, stejně jako údaje o uskutečněné výrobě a dodávce elektřiny do RDS (Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z OZ za celý rok 2011 a 2012). Dále bylo při kontrole zjištěno, že měřidlo instalované ve výrobně a sloužící pro potřeby fakturace podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je měřidlem provozovatele RDS. Lze konstatovat, že kontrolovaná osoba, právnická osoba plnila v kontrolovaném období své povinnosti, vyplývající jí jako výrobcí, držitelé licence na výrobu elektřiny, z ustanovení zákona č. 180/2005 Sb. a splňovala tak podmínky pro udělení předmětné podpory upravené tímto zákonem.

Při kontrole byla dále za kontrolované období celý rok 2011 a 2012 předložena evidence o ceně čerpané podpory a faktury - daňové doklady, kterými výrobce elektřiny tuto podporu účtoval provozovateli RDS. Vedením evidence o ceně uplatňované podpory a předložením veškerých požadovaných informací a podkladů vyžádaných orgánem oprávněným ke kontrole cen kontrolovanou osobou nebylo zjištěno z její strany porušení ust. § 11 odst. (1) písm. a), § 11 odst. (2) a § 12 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění.

Úhrada podpory ve formě výkupní ceny elektřiny dodané do sítě a vyrobené výrobcem v obnovitelném zdroji, byla v celém roce 2011 a 2012 uskutečňována na základě příslušné smlouvy sjednané mezi kontrolovanou osobou a spol. E.ON Distribuce, a.s. Ze smluvních ujednání této smlouvy vyplývá způsob určení nově stanovené úřední ceny ve formě výkupní ceny za dodanou elektřinu pro kontrolované období, který není v rozporu s ustanovením § 7 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění.

Kontrolovaná osoba společnost v kontrolovaném období od 1. ledna 2011 do 31. prosince 2011 při čerpání podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě výkupních cen, nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění pro uplatnění

úředně stanovené ceny, upravené v bodě č. (1.9.) *Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010 ze dne 8. listopadu 2010, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů*, když jako prodávající a držitel licence č. [REDAKCE] na výrobu elektřiny (vydané jako novému vlastníkovi provozovny „FVE Ú[REDAKCE] 1,5 MW“ v návaznosti na licenci č. [REDAKCE] a její změny původního vlastníka provozovny) ve své provozovně „FVE Ú[REDAKCE] 1,5 MW“ za období od 1. ledna 2011 do 31. prosince 2011 neoprávněně uplatnila a vyúčtovala, resp. fakturovala jednotkovou výkupní cenu elektřiny ve výši 14.300 Kč/MWh na veškerou vyrobenou elektřinu příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008, ačkoliv část této výroby v rozsahu 0,150060 MW_p (tj. 1,650060 – 1,5 MW_p) nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu č. (1.10.) *Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů*, neboť na tuto část výroby elektřiny nebyla udělena licence na výrobu elektřiny a pro tuto část výroby elektřiny tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou výkupních cen, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 2.999.825,40 Kč včetně DPH 20% (což odpovídá výrobě elektřiny v množství 174,815 MWh z části výkonu 0,150060 MW_p při uplatnění pevné jednotkové ceny za toto zboží 14.300 Kč/MWh s připočtením DPH 20%).

Dále kontrolovaná osoba společnost [REDAKCE], v kontrolovaném období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 při čerpání podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě výkupních cen, nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění pro uplatnění úředně stanovené ceny, upravené v bodě č. (1.9.) *Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2011 ze dne 23. listopadu 2011, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů*, když jako prodávající a držitel licence č. [REDAKCE] na výrobu elektřiny (vydané jako novému vlastníkovi provozovny „FVE Ú[REDAKCE] 1,5 MW“ v návaznosti na licenci č. [REDAKCE] a její změny původního vlastníka provozovny) ve své provozovně „FVE Ú[REDAKCE] 1,5 MW“ za období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 neoprávněně uplatnila a vyúčtovala, resp. fakturovala jednotkovou výkupní cenu elektřiny ve výši 14.590 Kč/MWh na veškerou vyrobenou elektřinu příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008, ačkoliv část této výroby v rozsahu 0,150060 MW_p (tj. 1,650060 – 1,5 MW_p) nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu č. (1.10.) *Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2007 ze dne 20. listopadu 2007, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů*, neboť na tuto část výroby elektřiny nebyla udělena licence na výrobu elektřiny a pro tuto část výroby elektřiny tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou výkupních cen, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 3.075.087,62 Kč včetně DPH 20% (což odpovídá výrobě elektřiny v množství 175,639 MWh z části výkonu 0,150060 MW_p při uplatnění pevné jednotkové ceny za toto zboží 14.590 Kč/MWh s připočtením DPH 20%).

Přílohy:

Metodika – 2015-005-M (5 listů)

Podklady poskytnuté ERÚ dne 23.09.2015 (14 listů),

Podklady poskytnuté obchodníkem s elektřinou dne 12.10.2015 (10 listů)

Poučení

Proti tomuto protokolu lze podle ustanovení § 13 zákona č. 255/2012 Sb. podat výše uvedenému územnímu inspektorátu ČR-Státní energetické inspekce písemné a zdůvodněné námitky do 15 dnů ode dne doručení protokolu.

Při písemném styku s orgány SEI uvádějte vždy číslo jednací.

Brno 23.11.2015

Kontrolující ČR-Státní energetické inspekce:

.....

.....

Protokol o výsledku kontroly byl doručen kontrolujícími osobně dále zmocněné advokátkou v plné moci udělené dne 13.10.2015 společností zastoupené - předsedou představenstva.

1x stejnopis protokolu převzala dne: podpis:

..... ev.č. i.s. advokátky v plné moci