



STÁTNÍ
ENERGETICKÁ
INSPEKCE

Územní inspektorát pro
Královéhradecký a Pardubický kraj
Ulrichovo náměstí 810
500 02 Hradec Králové

Protokol č. 

Číslo jednací: SEI-13612/2024/52.101

Spisová značka: SEI-1048/2024

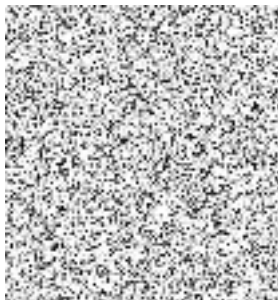
o výsledku kontroly podle § 12 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), ve znění pozdějších předpisů, kterou provedli kontrolující:



Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu (dále jen ERÚ) pro příslušné kalendářní roky podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v platném znění (dále jen zákon č. 526/1990 Sb.), při uplatňování a vyúčtování výkupních cen nebo zelených bonusů na elektřinu vyrobenou z podporovaných zdrojů energie (POZE). Předmětem kontroly bylo dále dodržování ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb.

Kontrola byla zahájena dne: 

Kontrolovaná osoba:



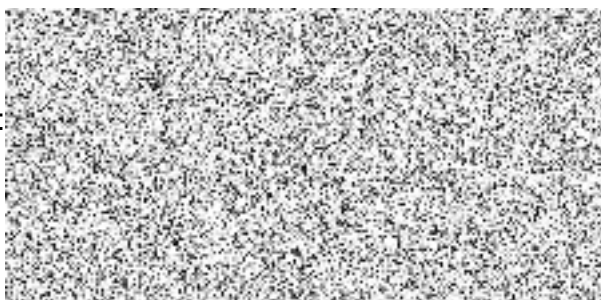
Datum narození:

IČ:

Telefon:

E-mail:
Číslo licence:
Kontrolovaná provozovna:

Kontrolované období:
Místo kontroly:



I. Doklady získané při kontrole

Doklady získané od kontrolované osoby

- rozhodnutí o udělení licence z 20. 12. 2009 s vyznačením nabytí právní moci
- projektová dokumentace č.p. 56 z 11/2009 včetně zprávy o výchozí revizi z 20. 11. 2009
- projektová dokumentace č.p. 57 z 11/2009 včetně zprávy o výchozí revizi z 20. 11. 2009
- montážní listy č.p. 56 (2 x 20. 1. 2010, 16. 9. 2021) a č.p. 57 (2 x 20. 1. 2010, 7. 6. 2010, 15. 4. 2019)
- potvrzení o ověření stanoveného měřidla z 13. 11. 2009 (2x)
- datový list panelu a střídače
- výpisy z účtu o přijetí podpory za r. 2014 až 2022
- vyjádření ČEZ k projektové dokumentaci ze 7. 12. 2009
- stanovisko ČEZ k žádosti o připojení výrobní z 29. 6. 2009
- dopis ČEZ – zaslání smluv (bez data)
- dodatek 001 ke smlouvě o připojení č.p. 56 z 23. 6. 2009
- smlouva o připojení č.p. 57 z 4. 9. 2009
- smlouvy o připojení (č.p. 56 a č.p. 57) z 2. 11. 2012
- e-mail ČEZ z 25. 1. 2010 – cena a platby
- smlouva na dodávku elektřiny se společností Eneka s.r.o. z r. 2017
- certifikát o uzavření smlouvy na likvidaci panelů
- územní souhlas MÚ Hlinsko z 13. 5. 2009
- žádost o udělení licence podaná 23. 11. 2009 včetně seznamu jednotlivých provozoven
- smlouvy o podpoře z 26. 1. 2010 a 27. 1. 2010
- smlouvy o připojení z 26. 1. 2010 a 27. 1. 2010
- předávací protokol na panely z 5. 11. 2009 a 15. 11. 2009 včetně výsledků měření parametrů panelů
- schéma rozlišení zdrojů na střeše budovy
- fotografie štítků volně stojících panelů zaslány e-mailem dne 25. 4. 2024
- korespondence kontrolované osoby ohledně výměny elektroměru

Doklady získané ze systému operátora trhu (dále jen OTE):

- výpis měsíčních výkazů o výrobě elektřiny za roky 2014 až 2022
- detaily měsíčních výkazů o výrobě elektřiny za rok 2022
- doklady o výplatě podpory za roky 2014 až 2022
- registrace zdrojů

Všechny uvedené doklady jsou nedílnou součástí kontrolního spisu.

II. Kontrolní zjištění

1. Kontrolovaná osoba

M [REDACTED] (dále jen kontrolovaná osoba) je fyzická osoba podnikající, která provozuje výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů na základě licence č. [REDACTED] ve dvou stejných provozovnách v [REDACTED]

2. Předmět kontroly

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Královéhradecký a Pardubický kraj, provedla v souladu s ustanovením § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, v platném znění, kontrolu dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím ERÚ pro příslušný kalendářní rok podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., při uplatňování a vyúčtování výkupních cen nebo zelených bonusů na elektřinu vyrobenou z podporovaných zdrojů energie. Zákon č. 526/1990 Sb. v ustanovení § 5 odst. 5 uvádí, že *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.* Věcné podmínky včetně pravidel a postupů pro stanovení cen jsou pro jednotlivé kontrolované roky upraveny v těchto cenových rozhodnutích ERÚ:

- rok 2014 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 4/2013 ze dne 27. 11. 2013 (dále jen Cenové rozhodnutí 4/2013)
- rok 2015 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 1/2014 ze dne 12. 11. 2014 (dále jen Cenové rozhodnutí 1/2014)
- rok 2016 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 9/2015 ze dne 29. 12. 2015 (dále jen Cenové rozhodnutí 9/2015)
- rok 2017 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016 ze dne 26. 9. 2016, ve znění změn provedených Cenovým rozhodnutím ERÚ č. 9/2016 ze dne 14. 12. 2016 a Cenovým rozhodnutím ERÚ č. 11/2016 ze dne 22. 12. 2016 (dále jen Cenové rozhodnutí 5/2016)
- rok 2018 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2017 ze dne 26. 9. 2017 (dále jen Cenové rozhodnutí 3/2017)

- rok 2019 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2018 ze dne 25. 9. 2018 (dále jen Cenové rozhodnutí 3/2018)
- rok 2020 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019 ze dne 26. 9. 2019 (dále jen Cenové rozhodnutí 3/2019)
- rok 2021 – Cenové rozhodnutí ERÚ č. 7/2020 ze dne 30. 9. 2020 (dále jen Cenové rozhodnutí č. 7/2020).
- rok 2022 – cenové rozhodnutí ERÚ č. 6/2021 ze dne 29. 9. 2021 (dále jen Cenové rozhodnutí č. 6/2021).

Dále byla provedena kontrola dodržování ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., týkající se *povinnosti vést a uchovávat evidenci o cenách, a bezplatně poskytnout informace a podklady, které si orgány oprávněné ke kontrole cen vyžádají pro potřeby cenové kontroly.*

Předmětem kontroly byla provozovna s evidenčním číslem 1 – FVE Ch[redacted] a provozovna s evidenčním číslem 2 - FVE Ch[redacted].
Kontrola byla zahájena prvním kontrolním úkonem dne [redacted] dle ustanovení § 5 odst. 2) písm. b) zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), v platném znění, doručením oznámení o zahájení kontroly a pověření ke kontrole kontrolované osobě prostřednictvím datové schránky.

Dne 7. 5. 2024 došlo k rozšíření kontroly o kontrolované období let 2014 až 2021 zasláním oznámení o zahájení kontroly – rozšíření do datové schránky kontrolované osoby s vykázaným doručením dne 7. 5. 2024.

3. Zjištěné skutečnosti

3.1 Licence a instalovaný výkon

3.1.1 Licence

Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů probíhá na základě rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] čj. 09615-3/2009-ERU, ze dne 20. 12. 2009 s vyznačeným nabytím právní moci dne 23. 12. 2009. Zde jsou uvedeny kontrolované provozovny s těmito údaji:

- evid. číslo 1, FVE Ch[redacted]
[redacted] celkový instalovaný sluneční výkon provozovny 0,005 MW, počet zdrojů jeden (**dále jen FVE 56**)
- evid. číslo 2, FVE Ch[redacted]
[redacted] celkový instalovaný sluneční výkon provozovny 0,005 MW, počet zdrojů jeden (**dále jen FVE 57**).

V systému operátora trhu (dále jen OTE) je FVE 56 registrována pod názvem FVE [redacted]
[redacted] instalovaný výkon 0,005 MW, druh podpory zelený bonus – roční, datum

uvedení do provozu 23. 12. 2009. FVE 57 je registrována pod názvem FVE Ch [redacted] instalovaný výkon 0,005 MW, druh podpory zelený bonus – roční, datum uvedení do provozu 23. 12. 2009.

3.1.2 Skutečný instalovaný výkon

Fyzická kontrola v místě provozoven proběhla dne [redacted] a bylo při ní zjištěno, že obě provozovny se nacházejí na hospodářských budovách u rodinných domů [redacted] a to částečně na šikmé střeše stodoly v počtu 29 ks panelů, a částečně na ploché střeše přístavku na zvýšených konstrukcích v počtu 11 ks panelů. Celkový počet panelů za obě provozovny činí 40 ks, přičemž vizuálně je od sebe nelze rozlišit. Dle doloženého schématu a dle sdělení kontrolované osoby do protokolu o místním šetření z [redacted] k FVE 56 náleží 15 ks panelů na střeše stodoly a 5 ks volně stojících panelů na ploché střeše přístavku, a k FVE 57 náleží 14 ks panelů na střeše stodoly a 6 ks volně stojících panelů na ploché střeše přístavku, celkem tedy 20 ks ke každé provozovně. Počet panelů a jejich umístění se po celou dobu provozu nezměnily, což bylo ověřeno na internetových stránkách www.mapy.cz.

Štítkový výkon panelů byl fyzicky ověřen na přístupných, volně stojících panelech na přístřešku a i přes velmi špatnou čitelnost byl patrný výkon 300 W. S tím korespondují i údaje v doložených dokladech k FVE 56 i k FVE 57 (projektová dokumentace, zpráva o výchozí revizi, předávací protokol k panelům), kde je shodně uvedeno 20 ks panelů Sunpower, typ SPR-300-WHT-I, o jmenovitém výkonu 300 W a celkovém výkonu 6 kW. Přílohou předávacího protokolu k panelům jsou i data o měření všech 40 ks panelů za obě provozovny, dle kterých se naměřený výkon jednotlivých panelů pohybuje okolo 300 W.

Shrnutím výše uvedeného lze konstatovat, že jak FVE 56, tak FVE 57 se skládá z 20 ks panelů o jmenovitém výkonu 300 W a celkovém instalovaném výkonu 6 kW. Skutečný instalovaný výkon 6 kW, tj. 0,006 MW, překračuje instalovaný výkon 5 kW, tj. 0,005 MW, uvedený v licenci (podrobněji viz bod 3.3.3 tohoto protokolu).

3.2 Cena elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů

Zvolenou formou podpory ve všech kontrolovaných letech byl zelený bonus. Cena účtovaná kontrolovanou osobou za měrnou jednotku v jednotlivých letech je vždy stejná pro FVE 56 i FVE 57 a odpovídá kategorii *výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výroby do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 a instalovaným výkonem do 30 kW*.

V deklarovaném roce uvedení do provozu, tj. v roce 2009, bylo v platnosti Cenové rozhodnutí ERÚ č. 8/2008 ze dne 18. 11. 2008, které v bodě (1.10.) definuje uvedení do provozu v případě podpory formou zelených bonusů jako *den, kdy výrobce začal v souladu s rozhodnutím o udělení licence a vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu*.

Licence na výrobu elektřiny nabyla právní moci dne 23. 12. 2009. Byly doloženy doklady z roku 2009 deklarující období realizace a dokončení FVE 56 i FVE 57 (projektová dokumentace a výchozí revize z listopadu 2009, předávací protokol z 5. a 15. 11. 2009), a dále kontrolovaná osoba prohlásila do protokolu o místním šetření z 25. 4. 2024, že obě FVE 56 i 57 byly v prosinci 2009 zkušebně spuštěny a vyráběly elektřinu.

Zařazení obou výroben jako *uvedených do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009* tak bylo provedeno v souladu s Cenovým rozhodnutím ERÚ č. 8 /2008 a v návaznosti na to cena účtovaná za měrnou jednotku v kontrolovaných letech 2014 až 2022 je v souladu s příslušnými cenovými rozhodnutími ERÚ platnými pro jednotlivé kontrolované roky.

3.3 Množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů

3.3.1 Měření vyrobené elektřiny

Vyrobená elektřina je spotřebovávána v rámci lokální spotřeby, přebytky jsou dodávány do sítě provozovatele distribuční soustavy.

Každá z provozoven má samostatné odběrné předávací místo a dodávka do sítě je měřena samostatným čtyřkvadrantním elektroměrem ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy (dále jen DS). V současné době je měření dodávky do sítě u FVE 56 prováděno elektroměrem Landis+Gyr E650, výrobní číslo [REDAKCE] vyměněn v roce 2021, a u FVE 57 elektroměrem SL 7000 Itrón, výrobní číslo [REDAKCE] vyměněn v roce 2019. Montážní listy o výměně elektroměrů byly doloženy.

Měření celkově vyrobené elektřiny (svorková výroba) je od počátku provozu u obou provozoven prováděno stejným typem jednofázového indukčního elektroměru Křížík Prešov, typ EJ 914, oba umístěny v garáži společně se střídači. Výrobní číslo elektroměru pro FVE 56 je [REDAKCE] stav ke dni místního šetření 81760,8 kWh. Výrobní číslo elektroměru pro FVE 57 je [REDAKCE] stav 79701,2 kWh. Střídače jsou rovněž původní a stejné pro obě provozovny. Jedná se o Fronius IG 60 HV, typ 4.200.006, o výkonu 4600 W. Stav střídače k FVE 56 činil ke dni místního šetření 87,9 MWh, stav střídače k FVE 57 činil 86 MWh.

K oběma elektroměrům svorkové výroby Křížík Prešov byla doložena potvrzení o ověření stanoveného měřidla ze dne 13. 11. 2009 provedené společností ČEZ Měření, s.r.o., Hradec Králové, ze kterých vyplývá rok výroby 1984 a 1989. Elektroměry svorkové výroby Křížík Prešov jsou fakturační elektroměry a kontrolovaná osoba za elektřinu naměřenou těmito elektroměry uplatňovala ve všech kontrolovaných letech podporu formou zelených bonusů za FVE 56 i FVE 57.

Příslušná cenová rozhodnutí platná pro kontrolovaná období odkazují při stanovení věcných podmínek pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů na zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen zákon o POZE), podle kterého je výrobce povinen podle § 11a měřit vyrobenou elektřinu *stanoveným* měřidlem a udržovat a provozovat toto

měřicí zařízení *s platným ověřením* podle zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů (dále jen zákon o metrologii). Podle zákona o metrologii je fakturační měřidlo používané v závazkových vztazích stanoveným měřidlem, které může být používáno pro daný účel jen po dobu platnosti provedeného ověření. Platnost ověření jednotlivých druhů měřidel uvádí příslušná vyhláška č. 345/2002 Sb., kterou se stanoví měřidla k povinnému ověřování a měřidla podléhající schvalování typu, ve znění pozdějších předpisů (dále jen vyhláška). Pro indukční elektroměry pro měření elektrické energie v přímém zapojení vyrobené do 31. 12. 1989 vyhláška stanovuje dobu platnosti ověření na 10 let, když lhůta se počítá od roku následujícího po roce, ve kterém bylo měřidlo ověřeno.

Oba fakturační elektroměry kontrolované osoby Křížík Prešov byly dle doloženého potvrzení o ověření stanoveného měřidla vyrobeny do 31. 12. 1989, ověřeny jako stanovené měřidlo v roce 2009, a tudíž jim k 31. 12. 2019 vypršelo platné potvrzení o ověření stanoveného měřidla. Pro kontrolované roky 2020, 2021 a 2022 již nebyla splněna povinnost měřit vyrobenou elektřinu stanoveným měřidlem s platným ověřením a podle § 4 odst. 5 zákona o POZE se na takovou elektřinu nevztahuje nárok na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. V průběhu kontroly kontrolovaná osoba doložila korespondenci z období 2023 – 2024 ohledně snahy o výměnu elektroměru oprávněnou osobou, nicméně toto nemá vliv na skutečnost, že v letech 2020 až 2022 bylo měření prováděno elektroměrem bez platného ověření. Část elektřiny naměřené v letech 2020, 2021 a 2022 elektroměry Křížík Prešov bez platného ověření, která nebyla spotřebována v rámci lokální spotřeby, byla jako dodávka do DS měřena ověřenými čtyřkvadrantními elektroměry ve vlastnictví provozovatele DS. Nárok na podporu na elektřinu dodanou do DS a naměřenou stanovenými měřidly s platným ověřením lze považovat za oprávněně uplatněný (výpočty viz bod 3.3.3.2 tohoto protokolu).

3.3.2 Fakturace a přijetí podpory

Zvolenou formou podpory ve všech kontrolovaných letech u obou provozoven byl zelený bonus. Kontrolovaná osoba uplatňovala nárok na podporu formou zeleného bonusu na celkově vyrobenou elektřinu (svorková výroba), tzn. na lokální spotřebu a dodávku do distribuční sítě. Do systému OTE předávala měsíčně údaje o svorkové výrobě a uplatněném nároku na podporu, na jejichž základě byly vystavovány doklady o výplatě podpory na podporu elektřiny formou zeleného bonusu.

Kontrolní orgán si opatřil ze systému OTE výpis měsíčních výkazů elektřiny za roky 2014 až 2022 a doklady o výplatě podpory za roky 2014 až 2022. Doklady o přijetí podpory na bankovní účet byly kontrolovanou osobou doloženy.

Přehled množství elektřiny nárokované na podporu po jednotlivých měsících je uveden samostatně v Příloze č. 1 tohoto protokolu pro FVE 56 a v Příloze č. 2 pro FVE 57. Níže v tabulkách č. 1 a 2 je uveden roční přehled skutečné výroby, dodávky do DS a přijaté podpory za roky 2014 až 2022.

Tabulka č. 1 – FVE 56 - souhrn

rok	výroba -uplatněný nárok na podporu (MWh)	z toho dodávka do DS (MWh)	cena za jednotku (Kč/MWh)	přijatá podpora (Kč)
2014	5,437	2,988	13643	74176,99
2015	5,873	3,660	13878	81505,48
2016	5,303	3,475	14119	74873,06
2017	5,579	3,388	14415	80421,32
2018	6,141	3,842	14587	89578,76
2019	6,187	3,676	14535	89928,07
2020	5,779	2,823	14805	85558,13
2021	5,624	2,647	15466	86980,78
2022	6,115	3,815	15419	94287,18
celkem	52,038	30,314	-	757309,77

Tabulka č. 2 – FVE 57 - souhrn

rok	výroba -uplatněný nárok na podporu (MWh)	z toho dodávka do DS (MWh)	cena za jednotku (Kč/MWh)	přijatá podpora (Kč)
2014	5,298	3,524	13643	72280,63
2015	5,731	3,626	13878	79534,83
2016	5,190	3,384	14119	73277,62
2017	5,462	3,409	14415	78734,76
2018	6,019	3,720	14587	87799,15
2019	6,022	3,938	14535	87529,79
2020	5,627	3,397	14805	83307,76
2021	5,469	2,859	15466	84583,55
2022	5,955	3,627	15419	91820,16
celkem	50,773	31,484	-	738868,25

3.3.3 Neoprávněně uplatněný nárok na podporu

Jak je již uvedeno výše v bodě 3.1.2, skutečný instalovaný výkon každé z provozoven ve výši 6 kW, tj. 0,006 MW, neodpovídá velikosti instalovaného výkonu 5 kW, který je v rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] ze dne 20. 12. 2009 zapsán na tři desetinná místa jako výkon 0,005 MW. Zjištěný rozdíl výkonu skutečného a licencovaného vychází z rozdílu 0,006 MW a 0,005 MW a činí 0,001 MW.

Energetický regulační úřad jako příslušný správní orgán pro udělování licencí vydal rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] pro provozovnu FVE Ch [redacted] 56 na celkový instalovaný výkon sluneční 0,005 MW a shodně i pro provozovnu FVE Ch [redacted] 57 na celkový instalovaný výkon sluneční 0,005 MW s nabytím právní moci dne 23. 12. 2009. Tento výkon 0,005 MW byl platný po celou dobu provozu, tedy i v kontrolovaných letech 2014 až 2022.

V případě kontrolované osoby byly tedy v kontrolovaných letech 2014 až 2022 provozovány obě výrobní elektřiny s instalovaným výkonem o 0,001 MW vyšším, než který byl uveden v pravomocném rozhodnutí o udělení licence. Tuto část výroby o výkonu 0,001 MW nelze považovat za výrobu či zdroj uvedený do provozu, neboť nenabyla právní moci licence na skutečně instalovaný výkon 0,006 MW, ale pouze na výkon 0,005 MW. Elektřinu vyrobenou v části výroby o výkonu 0,001 MW nad rámec licence pak není možno považovat za elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie uvedeného do provozu a nelze na ni uplatňovat podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Výpočet množství elektřiny vyrobené nad rámec licence a neoprávněně uplatněné podpory podle poměru výkonu nad rámec licence a skutečného výkonu vychází ze vztahu:

$$\text{výroba nad rámec licence} = \frac{\text{výkon nad rámec licence} \times \text{skutečná výroba}}{\text{skutečný výkon.}}$$

V následujících bodech je uveden výpočet neoprávněně uplatněné podpory samostatně za roky 2014 až 2019 (tabulka č. 3 a 4), kdy byl zjištěn nesoulad skutečného a licencovaného instalovaného výkonu popsany výše v bodu 3.1.2 tohoto protokolu, a samostatně za roky 2020 až 2022 (tabulka č. 5 a 6), kdy kromě nesouladu v instalovaném výkonu došlo navíc k neoprávněnému nárokování podpory elektřiny měřené elektroměrem s proslým ověřením popsánému výše v bodu 3.3.1 tohoto protokolu. Hodnoty skutečné výroby a dodávky do DS převzaté do výpočtů jsou uvedeny v souhrnu za jednotlivé roky výše v bodu 3.3.2 tohoto protokolu (tabulka č. 1 a 2).

3.3.3.1 Výpočet neoprávněně uplatněné podpory za roky 2014 až 2019

V těchto letech došlo u obou provozoven k překročení instalovaného výkonu uvedeného v pravomocném rozhodnutí o udělení licence o 0,001 MW.

Tabulka č. 3 – FVE 56 – výpočet neoprávněně uplatněné podpory za 2014 až 2019

sloupec	1	2	3	4	5	6	7
parametr	licencovaný instalovaný výkon (MW)	skutečný instalovaný výkon (MW)	výkon nad rámec licence (MW)	skutečná roční výroba (MWh)	výroba nad rámec licence (MWh) (sl. 3 x sl. 4/sl. 2)	uplatněná cena za jednotku (Kč/MWh)	neoprávněně uplatněná podpora (Kč) (sl. 5 x sl. 6)
2014	0,005	0,006	0,001	5,437	0,906	13643	12360,56
2015	0,005	0,006	0,001	5,873	0,979	13878	13586,56
2016	0,005	0,006	0,001	5,303	0,884	14119	12481,20
2017	0,005	0,006	0,001	5,579	0,930	14415	13405,95
2018	0,005	0,006	0,001	6,141	1,024	14587	14937,09
2019	0,005	0,006	0,001	6,187	1,031	14535	14985,59
celkem	-	-	-	34,52	5,754	-	81756,94

Tabulka č. 4 – FVE 57 - výpočet neoprávněně uplatněné podpory za 2014 až 2019

sloupec	1	2	3	4	5	6	7
parametr	licencovaný instalovaný výkon (MW)	skutečný instalovaný výkon (MW)	výkon nad rámec licence (MW)	skutečná roční výroba (MWh)	výroba nad rámec licence (MWh) (sl. 3 x sl. 4/sl. 2)	uplatněná cena za jednotku (Kč/MWh)	neoprávněně uplatněná podpora (Kč) (sl. 5 x sl. 6)
2014	0,005	0,006	0,001	5,298	0,883	13643	12046,77
2015	0,005	0,006	0,001	5,731	0,955	13878	13253,49
2016	0,005	0,006	0,001	5,190	0,865	14119	12212,94
2017	0,005	0,006	0,001	5,462	0,910	14415	13117,65
2018	0,005	0,006	0,001	6,019	1,003	14587	14630,76
2019	0,005	0,006	0,001	6,022	1,004	14535	14593,14
celkem	-	-	-	33,722	5,620	-	79854,75

3.3.3.2 Výpočet neoprávněně uplatněné podpory za roky 2020 až 2022

V těchto letech došlo u obou provozoven kromě překročení instalovaného výkonu povoleného licenci navíc k neoprávněnému nárokování podpory elektřiny naměřené elektroměry Křížík Prešov bez platného ověření stanoveného měřidla. Za uznatelnou je považována pouze ta část vyrobené elektřiny, která byla dodána do DS a byla měřena ověřenými čtyřkvadrantními elektroměry ve vlastnictví provozovatele DS (viz bod 3.3.1 tohoto protokolu). Vzhledem k zjištěnému překročení instalovaného výkonu nad rámec licence bude i tato uznaná dodávka elektřiny do DS naměřená ověřeným elektroměrem provozovatele DS snížena stejným způsobem jako skutečná výroba v předchozích letech 2014 až 2021, tzn. podle poměru výkonu nad rámec licence a skutečné uznané dodávky do DS podle vztahu:

$$\text{dodávka nad rámec licence} = \frac{\text{výkon nad rámec licence} \times \text{skutečná dodávka do DS}}{\text{skutečný výkon.}}$$

Tabulka č. 5 – FVE 56 - výpočet neoprávněně uplatněné podpory za 2020 až 2022

sloupec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
parametr	licencovaný instalovaný výkon (MW)	skutečný instalovaný výkon (MW)	výkon nad rámec licence (MW)	skutečná roční výroba (MWh)	z toho dodávka do DS (MWh)	dodávka do DS nad rámec licence (MWh) (sl. 3 x sl. 5/sl. 2)	neuznatelný rozdíl (lokální spotřeba) (MWh) (sl. 4 - sl. 5)	neoprávněně uplatněné množství (MWh) (sl. 6 + sl. 7)	uplatněná cena za jednotku (Kč/MWh)	neoprávněně uplatněná podpora (Kč) (sl. 8 x sl. 9)
2020	0,005	0,006	0,001	5,779	2,823	0,471	2,956	3,427	14805	50736,74
2021	0,005	0,006	0,001	5,624	2,647	0,441	2,977	3,418	15466	52862,79
2022	0,005	0,006	0,001	6,115	3,815	0,636	2,300	2,936	15419	45270,18
celkem	-	-	-	17,518	9,285	1,548	8,233	9,781	-	148869,71

Tabulka č. 6 – FVE 57 - výpočet neoprávněně uplatněné podpory za 2020 až 2022

sloupec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
parametr	licencovaný instalovaný výkon (MW)	skutečný instalovaný výkon (MW)	výkon nad rámec licence (MW)	skutečná roční výroba (MWh)	z toho dodávka do DS (MWh)	dodávka do DS nad rámec licence (MWh) (sl. 3 x sl. 5/sl. 2)	neuznatelný rozdíl (lokální spotřeba) (MWh) (sl. 4 - sl. 5)	neoprávněně uplatněné množství (MWh) (sl. 6 + sl. 7)	uplatněná cena za jednotku (Kč/MWh)	neoprávněně uplatněná podpora (Kč) (sl. 8 x sl. 9)
2020	0,005	0,006	0,001	5,627	3,397	0,566	2,230	2,796	14805	41394,78
2021	0,005	0,006	0,001	5,469	2,859	0,477	2,610	3,087	15466	47743,54
2022	0,005	0,006	0,001	5,955	3,627	0,605	2,328	2,933	15419	45223,93
celkem	-	-	-	17,051	9,883	1,648	7,168	8,816	-	134362,25

3.4 Zhodnocení nároku na podporu

Kontrolou bylo ověřeno, že zařazení obou výroben jako uvedených do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 bylo provedeno v souladu s Cenovým rozhodnutím ERÚ č. 8/2008.

Kontrolou bylo zjištěno, že ve všech kontrolovaných letech 2014 až 2022 bylo nárokováno množství elektřiny v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými v cenových rozhodnutích platných pro příslušné kontrolované roky. Základní podmínkou pro uplatnění nároku na podporu je skutečnost, že se jedná o elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie, a výše výkupní ceny je podmíněna příslušným datem uvedení výroby do provozu. Jak je již uvedeno výše v bodě 3.3.3 tohoto protokolu, elektřinu vyrobenou v části výroby, na kterou neexistovalo platné oprávnění k výkonu licencované činnosti, nelze považovat za elektřinu vyrobenou využitím slunečního záření z obnovitelného zdroje energie uvedeného do provozu a nelze na ni uplatňovat podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. V letech 2020 až 2022 byl navíc uplatněn nárok na podporu na elektřinu naměřenou elektroměry bez platného potvrzení o ověření stanoveného měřidla.

Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu a tím získala nepřiměřený majetkový prospěch, jak je uvedeno dále.

3.4.1 FVE 56

3.4.1.1 Rok 2014

Nárokováná cena za měrnou jednotku 13 643 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 4/2013.

Nárokováno množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 4/2013. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,906 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 13 643 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 12 360,56 Kč.

3.4.1.2 Rok 2015

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 13 878 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 1/2014.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 1/2014. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,979 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 13 878 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 13 586,56 Kč.

3.4.1.3 Rok 2016

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 119 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2015.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2015. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,884 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 119 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 12 481,20 Kč.

3.4.1.4 Rok 2017

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 415 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2016.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2016. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,930 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 415 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 13 405,95 Kč.

3.4.1.5 Rok 2018

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 587 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2017.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2017. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 1,024 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 587 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 14 937,09 Kč.

3.4.1.6 Rok 2019

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 535 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2018.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2018. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 1,031 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 535 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 14 985,59 Kč.

3.4.1.7 Rok 2020

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 805 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2019.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2019. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,956 MWh a 0,471 MWh, celkem tedy 3,427 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 805 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 50 736,74 Kč.

3.4.1.8 Rok 2021

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 15 466 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 7/2020.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 7/2020. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,977 MWh a 0,441 MWh, celkem tedy 3,418 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 15 466 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 52 862,79 Kč.

3.4.1.9 Rok 2022

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 15 419 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 6/2021.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 6/2021. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,300 MWh a 0,636 MWh, celkem tedy 2,936 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 15 419 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 45 270,18 Kč.

3.4.2 FVE 57

3.4.2.1 Rok 2014

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 13 643 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 4/2013.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 4/2013. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,883 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 13 643 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 12 046,77 Kč.

3.4.2.2 Rok 2015

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 13 878 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 1/2014.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 1/2014. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství

0,955 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 13 878 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 13 253,49 Kč.

3.4.2.3 Rok 2016

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 119 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2015.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2015. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,865 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 119 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 12 212,94 Kč.

3.4.2.4 Rok 2017

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 415 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2016.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 5/2016. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 0,910 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 415 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 13 117,655 Kč.

3.4.2.5 Rok 2018

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 587 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2017.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2017. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 1,0003 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 587 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 14 630,76 Kč.

3.4.2.6 Rok 2019

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 535 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2018.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2018. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 1,004 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 535 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 14 593,14 Kč.

3.4.2.7 Rok 2020

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 14 805 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2019.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 3/2019. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,230 MWh a 0,566 MWh, celkem tedy 2,796 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 14 805 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 41 394,78 Kč.

3.4.2.8 Rok 2021

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 15 466 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 7/2020.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 7/2020. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,610 MWh a 0,477 MWh, celkem tedy 3,087 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 15 466 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 47 743,54 Kč.

3.4.2.9 Rok 2022

Nárokovaná cena za měrnou jednotku 15 419 Kč/MWh byla v souladu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 6/2021.

Nárokované množství elektřiny bylo v rozporu s věcnými podmínkami stanovenými Cenovým rozhodnutím 6/2021. Kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě zeleného bonusu na množství 2,328 MWh a 0,605 MWh, celkem tedy 2,933 MWh, čímž při uplatnění jednotkové ceny 15 419 Kč/MWh získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 45 223,93 Kč.

Posledním kontrolním úkonem bylo doložení požadovaných dokladů e-mailem dne 22. 5. 2024.

III. Závěr

Kontrolovaná osoba **nedodržela** věcné podmínky stanovené příslušnými cenovými rozhodnutími platnými pro kontrolované roky 2014 až 2022 podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v platném znění, tím, že za provozovnu evidenční číslo 1 – FVE Ch[redacted] 56, i za provozovnu evidenční číslo 2 – FVE Ch[redacted] 57, uplatnila nárok na podporu formou zeleného bonusu na elektřinu pocházející z části výroby, na kterou nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti a kterou nelze považovat za elektřinu vyrobenou využitím slunečního záření z obnovitelného zdroje energie uvedeného do provozu, a dále tím, že uplatnila nárok na podporu na část elektřiny měřené elektroměrem bez platného ověření stanoveného měřidla.

Nepřiměřený majetkový prospěch u provozovny evidenční číslo 1 – FVE Ch[redacted] 56, činí 81 756,94 Kč za roky 2014 až 2019 a 148 869,71 Kč za roky 2020 až 2022, celkem tedy 230 626,65 Kč.

Nepřiměřený majetkový prospěch u provozovny evidenční číslo 2 – FVE Ch[redacted] 57, činí 79 854,75 Kč za roky 2014 až 2019 a 134 362,25 Kč za roky 2020 až 2022, celkem tedy 214 217,00 Kč.

Ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v platném znění, **byla** k datu sepsání tohoto protokolu **dodržena**.

Poučení

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

Při písemném styku s orgány SEI uvádějte vždy číslo protokolu.

Hradec Králové 12. 6. 2024

Kontrolující Státní energetické inspekce:



(elektronicky podepsáno)

Přílohy

- 1) Přehled uplatněného nároku na podporu za FVE 56
- 2) Přehled uplatněného nároku na podporu za FVE 57