

## STÁTNÍ ENERGETICKÁ INSPEKCE

územní inspektorát pro Liberecký a Ústecký kraj, nám. Dr. E. Beneše 26, 460 01 Liberec I.



Č. j.: SEI-26950/2022/54.102

Č. spisu: [REDACTED]

### PŘÍKAZ č. 542027122

o přestupcích

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Liberecký a Ústecký kraj (dále též „SEI“), jako správní úřad příslušný podle § 3 odst. 4 zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen (dále též „zákon č. 265/1991 Sb.“) ve spojení s § 13c odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (dále též „zákon č. 406/2000 Sb.“) a v souladu se zákonem o cenách č. 526/1990 Sb. (dále též „zákon č. 526/1990 Sb.“), v řízení o přestupcích vedeném ve společném řízení podle § 88 odst. 1 a § 90 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb., o odpovědnosti za přestupky a řízení o nich (dále též „zákon č. 250/2016 Sb.“) a § 150 odst. 2 zákona č. 500/2004 Sb., správní řád (dále též „zákon č. 500/2004 Sb.“), rozhodla takto:

- I. [REDACTED] IČO: [REDACTED] (dále jen „[REDACTED]“ / „účastník řízení“), se uznává vinnou ze spáchání 2 přestupků podle § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb., kterých se dopustila tím, že:
- nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v bodě (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2018 ze dne 25. září 2018, (dále též „CR ERÚ č. 3/2018“), za období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019, když ve své provozovně k licenci č. [REDACTED] evidenční číslo 1: FVE – Sedlářská [REDACTED] (dále jen „FVE“) neoprávněně uplatnila a vykázala dne 15. 4. 2020 za 01-12/2019 na množství elektřiny 1,931 MWh zelený bonus ve výši 2 177 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 7. 2013 do 31. 12. 2013 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 5 kW včetně, ačkoliv část této kontrolované FVE v rozsahu 2,1 kWp nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 3/2018, 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 zeleného bonusu, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch za rok 2019 ve výši 4 203,79 Kč,
  - nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v bodě (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2019 ze dne 26. září 2019, (dále též

„CR ERÚ č. 3/2019“), za období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020, když ve své FVE neoprávněně uplatnila a vykázala ve dnech 4. 5. 2020 za 01-04/2019, 4. 6. 2020 za 05/2020, 14. 10. 2020 za 06-09/2020 a 31. 5. 2021 za 10-12/2020 na množství elektřiny 2,062 MWh zelený bonus ve výši 2 200 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 7. 2013 do 31. 12. 2013 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 5 kW včetně, ačkoliv část této kontrolované FVE v rozsahu 2,1 kWp nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 3/2019, 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 zeleného bonusu, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch za rok 2020 ve výši 4 536,40 Kč.

- II. Za přestupky se [REDAKCE] podle § 16 odst. 4 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb., ukládá ve společném řízení v souladu s § 41 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb. úhrnná pokuta ve výši 4 370 Kč (slovy čtyři tisíce tři sta sedmdesát korun českých), která je splatná do 30 dnů od nabytí právní moci tohoto rozhodnutí na účet u České národní banky, Na Příkopě 28, 110 03 Praha 1, č. ú. 3754-34826011/0710, variabilní symbol 542027122. Při bezhotovostní platbě uvádějte konstantní symbol 1148, při hotovostní platbě 1149.

## ODŮVODNĚNÍ

Dne [REDAKCE] sepsali kontrolující SEI [REDAKCE] a [REDAKCE] protokol č. [REDAKCE] o výsledku kontroly, zahájené dne [REDAKCE] u [REDAKCE]

Kontrola byla provedena na základě pověření ke kontrole SEI-7255/2022/54.101 ze dne 25. 3. 2022, vydaného ve smyslu ustanovení § 4 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole, ve znění pozdějších předpisů (dále též „zákon č. 255/2012 Sb.“). Současně s pověřením ke kontrole bylo účastníku řízení doručeno Oznámení o zahájení kontroly SEI-7253/2022/54.101 ze dne 25. 3. 2022. Pověření ke kontrole včetně Oznámení o zahájení kontroly byla účastníku řízení prokazatelně doručena prostřednictvím České pošty na doručenkou dne 31. 3. 2022.

Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek při uplatňování a vyúčtování zelených bonusů pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření stanovených CR ERÚ č. 3/2018, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie s účinností od 1. ledna 2019 podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., a dále CR ERÚ č. 3/2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie s účinností od 1. ledna 2020 podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. Součástí kontroly bylo rovněž dodržování povinností daných ustanoveními § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., tj. vést a uchovávat evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji a poskytnout podklady orgánům oprávněným ke kontrole cen, na základě zmocnění podle § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, u výrobce elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Kontrolovaným obdobím byly roky 2019 a 2020.

V § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. je stanoveno:

*„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.“*

Věcné podmínky stanovené CR ERÚ č. 3/2018 pro kontrolovaný rok 2019 a dále CR ERÚ č. 3/2019 pro kontrolovaný rok 2020 jsou dle části B) odst. 1) následující:

*„(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)) u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis (Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie [vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů]). V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.*

*(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů pro CR ERÚ č. 3/2018 a CR ERÚ č. 3/2019) a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů). Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu (zákon č. 165/2012 Sb.).“*

Podle CR ERÚ č. 3/2018 pro kontrolovaný rok 2019 jsou stanoveny roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro výrobu elektřiny s datem uvedení do provozu od 1. 7. 2013 (včetně) do 31. 12. 2013 (včetně) pro instalovaný výkon výroby od 0 do 5 kW (včetně) v jednotarifním pásmu provozování stanoveny ve výši 2 177 Kč/MWh.

Podle CR ERÚ č. 3/2019 pro kontrolovaný rok 2020 jsou stanoveny roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro výrobu elektřiny s datem uvedení do provozu od 1. 7. 2013 (včetně) do 31. 12. 2013 (včetně) pro instalovaný výkon výroby od 0 do 5 kW (včetně) v jednotarifním pásmu provozování stanoveny ve výši 2 200 Kč/MWh.

Kontrolou při místním šetření dne [REDACTED] bylo zjištěno, že účastník řízení vlastní a provozuje FVE s fotovoltaickými panely (dále též „FVP“) umístěnými na střeše budovy č. p. [REDACTED] v ulici [REDACTED] (výpis z katastru nemovitostí založen ve spisu pod č. 01.04).

Při místním šetření dne [REDACTED] bylo zjištěno, že se FVE skládá z celkem 22 ks FVP (10 ks FVP orientovaných na východ a 12 ks FVP orientovaných na jih), zn. YINGLI SOLAR, typ YL 210 P-26b, polykrystalická technologie, každý o výkonu 210 Wp. Údaje o FVP jsou uvedeny v žádosti o licenci (opis licenčního spisu založen ve spisu pod č.12). Celkový instalovaný výkon FVE dle licence činí 4,62 kWp (22 × 210 Wp). FVP jsou uchyceny na kovové konstrukci, která kopíruje šikmou střechu rodinného domu. Jednotlivé FVP na střeše rodinného domu nejsou stíněny okolní zástavbou ani stromy. Stejnoseměrný elektrický výkon z FVP je ze stejnoseměrného výkonu na střídavý přeměňován střídačem SUNNY BOY 5000TL o jmenovitém výstupním výkonu 4,6 kW (max. 5,0 kVA). Střídač je umístěn v garáži rodinného domu vedle jističe a elektroměru FVE DMMetering, typ PRO1DE v.č. 017912041330 (viz. fotodokumentace založena ve spisu pod č. 10). Potvrzení o ověření stanoveného měřidla č. 2236/13 ze dne 16. 7. 2013 (založeno ve spisu pod č. 07.01). Výstup z FVE je připojen do vnitřní elektroinstalace objektu (zelený bonus). Nespotřebované přebytky vyrobené elektřiny jsou předávány do distribuční sítě NN 0,4 kV. Elektroměr obchodního měření Landys+Gyr typ ZMD310CT v.č. 50758229 je umístěn ve sloupku na hranici pozemku u příjezdové komunikace. Na pozemku účastníka řízení je umístěna další FVE na střeše zahradního domku (p.č. [REDACTED]), která se skládá z 10 FVP s orientací na západ. Účastník řízení při místním šetření uvedl, že tato FVE je mimo provoz a bude sloužit k ohřevu bazénu. Během místního šetření dne [REDACTED] byl sepsán Protokol o místním šetření a pořízena fotodokumentace hlavních částí FVE (založeno ve spisu pod č. 09 a 10).

Účastník řízení je držitelem **licence na výrobu elektřiny č. [REDACTED]** doložené rozhodnutím o udělení licence Energetického regulačního úřadu č. j. 13668-17/2013-ERU ze dne 12. 11. 2013 o celkovém instalovaném výkonu 0,00462 MW (založeno ve spisu pod č. 12). Podle písemného přípisu Energetického regulačního úřadu (dále jen „ERÚ“) nabyla licence právní moci dne 29. 11. 2013 (založeno ve spisu pod č. 12).

Kontrolující požádali o kopii licenčního spisu ERÚ č. 13668/2013-ERU (založeno ve spisu pod č. 12), který prokázal, že účastník řízení žádal o licenci na jednu provozovnu o celkovém instalovaném výkonu 0,00462 MWp (tj. 22 ks × 210 kWp), což je výslovně uvedeno v těchto podkladech:

- Projektová dokumentace FVE 4,62 kWp č. zak. 133/2013 vypracovaná [REDACTED] ČKAIT 0401362 (založeno ve spisu pod č. 04.03),
- Protokol o revizi elektrického zařízení výchozí dle ČSN ze dne 29. 10. 2013, vypracovaná revizním technikem [REDACTED] ev.č. [REDACTED] (založeno ve spisu pod č. 04.05),
- Protokol o splnění technických podmínek pro uvedení výroby do paralelního provozu s DS zdroj do 100 kW (založeno ve spisu pod č. 04.02).

Z těchto dokumentů jednoznačně vyplývá, že kontrolovaná FVE byla uvedena do provozu s instalovaným výkonem 4,62 kWp, protože výrobní zdroj FVE tvořilo 22 ks FVP zn. YINGLI SOLAR, typ YL 210 P-26b, každý FVP o výkonu 210 Wp.

Podle § 9 odst. 5 zák. č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů („energetický zákon“), je držitel licence oprávněn v případě rozšíření počtu provozoven nebo změny technických parametrů stávajících provozoven zahájit výkon licencované činnosti v těchto provozovnách dnem nabytí právní moci rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence. Držitel licence, resp. účastník řízení, však v souvislosti s výše uvedenou změnou – navýšení instalovaného výkonu výroby o 10 ks FVP, každý o výkonu 210 Wp, o změnu licence nepožádal. Podpora uplatňovaná na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů formou zeleného bonusu byla na tuto část dodatečně instalovaného výkonu v kontrolovaném období čerpána neoprávněně.

V době **uvedení do provozu** kontrolované FVE bylo v platnosti Cenové rozhodnutí ERÚ č. 4/2012 ze dne 27. listopadu 2012, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů (dále též „CR ERÚ č. 4/2012“), které v bodu (1.10.) stanoví:

*„U nově zřizované výroby elektřiny nebo zdroje se uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce začal v souladu s rozhodnutím o udělení licence a vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět a dodávat elektřinu do elektrizační soustavy při uplatnění podpory formou výkupních cen nebo začal vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou zelených bonusů.“*

**Technická zpráva fotovoltaické elektrárny 4,62 kWp** č. zakázky 133/2013 o celkovém instalovaném výkonu FVE 4,62 kWp byla vypracována 30. 4. 2013 paní [REDAKCE]. Zpráva uvádí rozložení panelů YINGLI YL 210 P-26b v počtu 14 ks na střeše rodinného domu (p.č. [REDAKCE] a 8 ks na střeše zahradního domku (p.č. [REDAKCE]. Použitým střídačem bude SMA SunnyBoy 5000TL-21. FVE bude připojena do napěťové hladiny 0,4 kV (NN).

**Potvrzení o ověření stanoveného měřidla č. 2236/13** pro elektroměr PRO1D v.č. 017912041330 bylo sepsáno 16. 7. 2013 (založeno ve spisu pod č. 07.01).

**Protokol o splnění technických podmínek pro uvedení výroby do paralelního provozu s distribuční soustavou ČEZ Distribuce, a.s. – zdroj do 100 kW**, byl vyhotoven pracovníkem ČEZ Distribuce, a.s., dne 22. 11. 2013 a podepsán pověřeným pracovníkem PDS dne 25. 11. 2013. Technické informace FVE: 1 x střídač SMA SB 5000, 22 x panel YI210 210W (založeno ve spisu pod č. 04.02).

**Smlouva o připojení výroby k distribuční soustavě nízkého napětí č. [REDAKCE]** na celkový instalovaný výkon výroby 4,620 kWp s termínem připojení k distribuční soustavě 22. 11. 2013 byla uzavřena s ČEZ Distribuce, a.s., dne 28. 11. 2013 (založeno ve spisu pod č. 04.04)

Dokumenty získané ze spisu č. 042101615 v rámci úkonů předcházejícím kontrole jsou založeny ve spisu pod č. 01.08. Jednalo se o:

- montážní list 4Q elektroměru o výměně M7CA5461 (v.č. 5851790) za ZMD310CT (v.č. 50607288) byl sepsán 22. 11. 2013,
- montážní list 4Q elektroměru o výměně ZMD310CT44.0609B (v.č. 50607288) za ZMD310,2407 (v.č. 96396732) byl sepsán 17. 12. 2013,
- montážní list 4Q elektroměru o výměně ZMD310,2407 (v.č. 96396732) za ZMD310CT44, 0609 (v.č. 50758229) byl sepsán 15. 4. 2014,
- datový list střídače SUNNY BOY 5000TL,
- datový list k FVP: YINGLI SOLAR YL 210 P-26b.

Dle předložených dokladů splnil účastník řízení podmínky stanovené v CR ERÚ č. 4/2012 pro zařazení FVE jako výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 5 kW včetně a uvedené do provozu od 1. 7. 2013 do 31. 12. 2013.

Za rok **2019** je shrnut Přehled výroby elektřiny dle **výkazů a fakturace** v tabulce č. 1. Účastník řízení přijímal podporu formou zeleného bonusu za elektřinu vyrobenou ze slunečního záření za rok 2019 dle CR ERÚ č. 3/2018 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 7. 2013 do 31. 12. 2013 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 5 kW včetně, byl stanoven zelený bonus pro rok 2019 ve výši 2 177 [Kč/MWh].

**Tabulka č. 1** - Přehled výroby elektřiny FVE dle výkazů v CS OTE a fakturace za rok 2019

2019	celková svorková výroba	lokální spotřeba	dodávka do distribuční soustavy	nároková podpora	přijatá podpora - zelený bonus (dle fakturace)
	(GCR_2)	(GCR_5)	(GCR_6)	(RES_18)	
měsíc	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[Kč]
1	0,105	0,033	0,072	0,105	228,59
2	0,240	0,037	0,203	0,240	522,48
3	0,350	0,065	0,285	0,350	761,95
4	0,755	0,083	0,672	0,755	1 643,64
5	0,785	0,100	0,685	0,785	1 708,95
6	1,070	0,134	0,936	1,070	2 329,39
7	0,890	0,070	0,820	0,890	1 937,53
8	0,760	0,074	0,686	0,760	1 654,52
9	0,540	0,047	0,493	0,540	1 175,58
10	0,400	0,098	0,302	0,400	870,80
11	0,150	0,045	0,105	0,150	326,55
12	0,135	0,030	0,105	0,135	293,90
<b>Σ</b>	<b>6,180</b>	<b>0,816</b>	<b>5,364</b>	<b>6,180</b>	<b>13 453,88</b>

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE a doklady o platbě od OTE, a.s.

Za rok **2020** je shrnut Přehled výroby elektřiny dle **výkazů a fakturace** v tabulce č. 2. Účastník řízení přijímal podporu formou zeleného bonusu za elektřinu vyrobenou ze slunečního záření za rok 2020 dle CR ERÚ č. 3/2019 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu

uvedenou do provozu od 1. 7. 2013 do 31. 12. 2013 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 5 kW včetně, byl stanoven zelený bonus pro rok 2020 ve výši 2 200 [Kč/MWh].

**Tabulka č. 2 - Přehled výroby elektřiny FVE dle výkazů v CS OTE a fakturace za rok 2020**

2020	celková svorková výroba	lokální spotřeba	dodávka do distribuční soustavy	nárokovaná podpora	přijatá podpora - zelený bonus (dle fakturace)
	(GCR_2)	(GCR_5)	(GCR_6)	(RES_18)	
měsíc	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[Kč]
1	0,140	0,003	0,137	0,140	308,00
2	0,226	0,039	0,187	0,226	497,20
3	0,500	0,021	0,479	0,500	1 100,00
4	0,949	0,196	0,753	0,949	2 087,80
5	0,900	0,191	0,709	0,900	1 980,00
6	0,910	0,213	0,697	0,910	2 002,00
7	0,915	0,117	0,798	0,915	2 013,00
8	0,620	0,023	0,597	0,620	1 364,00
9	0,510	0,005	0,505	0,510	1 122,00
10	0,528	0,362	0,166	0,528	1 161,60
11	0,180	0,035	0,145	0,180	396,00
12	0,220	0,129	0,091	0,220	484,00
<b>Σ</b>	<b>6,598</b>	<b>1,334</b>	<b>5,264</b>	<b>6,598</b>	<b>14 515,60</b>

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE a doklady o platbě od OTE, a.s.

Účastník řízení ve výkazech za období leden 2019 až prosinec 2020 uváděl pro položku GCR\_3 (**technologická vlastní spotřeba**) hodnotu 0,000 MWh.

Vzhledem na technologické řešení výroby, kdy měření elektřiny dodané do DS je prováděno na hladině NN, a předávací místo je také na hladině NN, je možné tento způsob vyplňování výkazu považovat za správný. Ztráty na měničích napětí a rozvodech FVE vznikají před místem měření dodávky do DS a ke ztrátám transformací na VN zde nedochází.

**Měření dodávky do distribuční sítě** je prováděno elektroměrem Landys+Gyr typ ZMD310CT v.č. 50758229. Při místním šetření dne 2021.04.04 byly do fotodokumentace zaznamenány stavy elektroměru pro dodávku do sítě a odběr ze sítě (fotodokumentace založena ve spisu pod č. 10).

Zaznamenané stavy elektroměru byly dle OBIS kódu (2.8.0) - hodnota dodávky do sítě ve výši 38 773 kWh; dle OBIS kódu (1.8.0) - hodnota odběru ze sítě ve výši 144 090 kWh.

Svorková výroba FVE je měřena elektroměrem DMMetering typ PRO1DE v.č. 017912041330, se zaznamenanou hodnotou výroby 48 805,94 kWh.

Porovnání celkových stavů elektroměru FVE a měsíčních výkazů zaslanych do CS OTE:

- dle měsíčních výkazů byla kontrolovanou osobou vykázána svorková výroba celkem **45 326 kWh** za období 12/2013 až 4/2021 včetně,

- dle zaznamenaných stavů elektroměru FVE bylo od 3. 12. 2013 do 25. 4. 2022 vyrobeno celkem **48 805,94 kWh**, doloženo fotodokumentací (založeno ve spisu pod. č. 10),
- dle zaznamenaného stavu na střídači FVE bylo od 3. 12. 2013 do 25. 4. 2022 vyrobeno celkem **48 758 kWh**, doloženo fotodokumentací (založeno ve spisu pod. č. 10).


Odečty z elektroměru FVE pro měsíční výkazy nebyly prováděny v pravidelných intervalech a z tohoto důvodu je rozdíl 3 479,94 kWh mezi hodnotou na elektroměru FVE a výkazy v CS OTE. Z měsíčních výkazů v systému CS OTE je vidět podle termínu jejich vyplnění, že účastník řízení nevyplňoval výkazy měsíčně, ale za delší období, viz. Tabulka č. 3. Např. v kontrolovaném období roku 2019 jsou výkazy 1/2019 - 12/2019 zadány k jedinému datu, a to 15. 4. 2020. V kontrolovaném období roku 2020 jsou výkazy 1 - 4/2020 zadány 4. 5. 2020, výkazy 6 - 9/2020 jsou zadány 14. 10. 2020 a výkazy 10 - 12/2020 jsou zadány 31. 5. 2021. Poslední vyplněný výkaz v systému CS OTE byl 4/2021, který byl zadán 1. 6. 2021. Po tomto datu až do 25. 4. 2022, kdy bylo provedeno místní šetření a pořízena fotodokumentace elektroměru FVE, nebyly v systému CS OTE výkazy vyplněny, viz. Tabulka č. 3.

**Tabulka č. 3 – Přehled svorkové výroby FVE dle měsíčních výkazů v systému CS OTE**

Přehled svorkové výroby FVE dle měsíčních výkazů v systému CS OTE (MWh)															
	2015	dat. výkazu	2016	dat. výkazu	2017	dat. výkazu	2018	dat. výkazu	2019	dat. výkazu	2020	dat. výkazu	2021	dat. výkazu	2022
									kontrola		kontrola				
leden	0,600	14.5.2015	0,115	6.5.2016	0,150	10.9.2017	0,180	2.5.2018	0,105	15.4.2020	0,140	4.5.2020	0,105	1.6.2021	N
únor	0,700	14.5.2015	0,234	6.5.2016	0,145	10.9.2017	0,210	2.5.2018	0,240	15.4.2020	0,226	4.5.2020	0,195	1.6.2021	N
březen	0,800	14.5.2015	0,427	6.5.2016	0,380	10.9.2017	0,440	2.5.2018	0,350	15.4.2020	0,500	4.5.2020	0,360	1.6.2021	N
duben	0,608	8.7.2015	0,579	6.5.2016	0,520	10.9.2017	0,650	15.4.2020	0,755	15.4.2020	0,949	4.5.2020	0,402	1.6.2021	N
květen	0,806	8.7.2015	0,900	13.7.2016	0,920	10.9.2017	0,830	15.4.2020	0,785	15.4.2020	0,900	4.6.2020	N		
červen	0,784	8.7.2015	0,785	13.7.2016	0,820	10.9.2017	0,840	15.4.2020	1,070	15.4.2020	0,910	14.10.2020	N		
červenec	0,790	6.10.2015	0,720	10.9.2017	0,775	10.9.2017	0,950	15.4.2020	0,890	15.4.2020	0,915	14.10.2020	N		
srpen	0,610	6.10.2015	0,690	10.9.2017	0,725	10.9.2017	0,730	15.4.2020	0,760	15.4.2020	0,620	14.10.2020	N		
září	0,570	6.10.2015	0,580	10.9.2017	0,410	3.10.2017	0,570	15.4.2020	0,540	15.4.2020	0,510	14.10.2020	N		
říjen	0,280	11.1.2016	0,290	10.9.2017	0,250	10.1.2018	0,395	15.4.2020	0,400	15.4.2020	0,528	31.5.2021	N		
listopad	0,150	11.1.2016	0,150	10.9.2017	0,150	10.1.2018	0,175	15.4.2020	0,150	15.4.2020	0,180	31.5.2021	N		
prosinec	0,135	11.1.2016	0,250	10.9.2017	0,070	10.1.2018	0,065	15.4.2020	0,135	15.4.2020	0,220	31.5.2021	N		
<b>Σ</b>	<b>6,833</b>		<b>5,720</b>		<b>5,315</b>		<b>6,035</b>		<b>6,180</b>		<b>6,598</b>		<b>1,062</b>		

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE a.s. (založeno ve spisu pod č. 01.09 – 01.13)

**Hodnota využití instalovaného výkonu FVE** byla vypočtena jako poměr svorkové celkové výroby elektřiny za daný rok a skutečně instalovaného/licencovaného výkonu FVE.

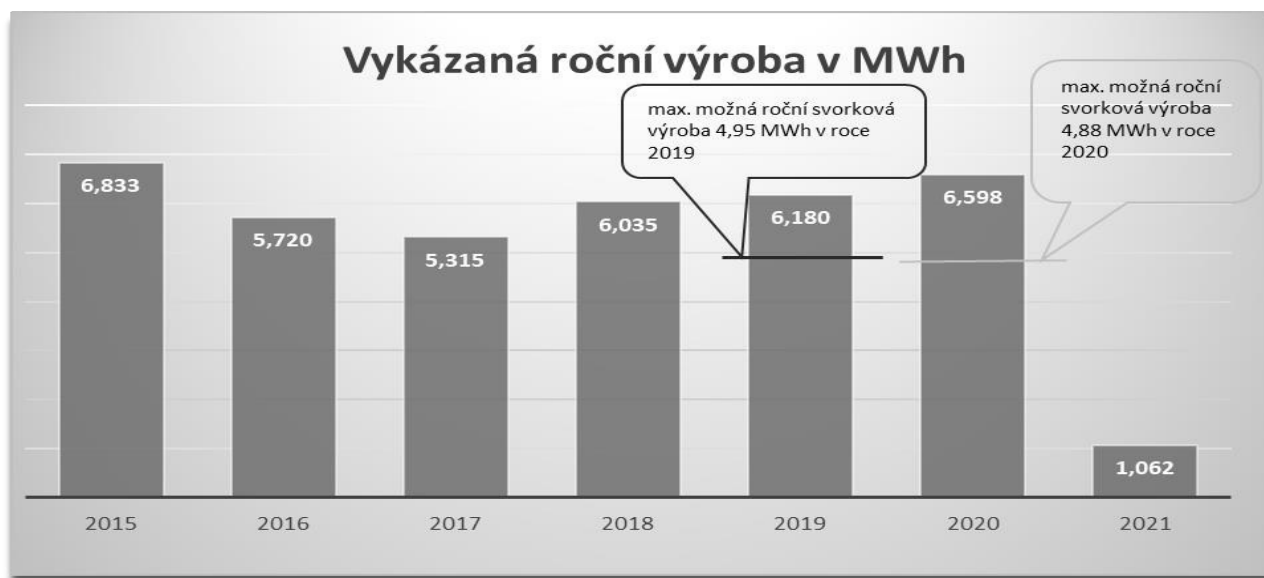
Získaná hodnota byla porovnána s údajem získaným z veřejně přístupného systému PV GIS, vytvořeného výzkumným centrem Evropské komise, za využití dokumentu Metodiky-2022-007-M zpracované laboratoří diagnostiky fotovoltaických systémů fakulty elektrotechnické ČVUT v Praze (dále jen „Metodika-2022-007-M“), kterou si nechala za tímto účelem od ČVUT v Praze zpracovat SEI. Je přílohou protokolu o kontrole č.  a obsahuje kompletní postup stanovení reálného rozsahu využití instalovaného výkonu kontrolované FVE každý kontrolovaný rok.



Na rodinném domě u 10 ks FVP bylo počítáno se sklonem 35° s orientací -90° (na východ) a u 12 ks FVP bylo počítáno se sklonem 35° s orientací 0° (na jih).

Kontrolou z předložených dokladů, map a z kopie licenčního spisu bylo zjištěno, že v roce 2019 a 2020 bylo do elektrické soustavy FVE zapojeno i 10 ks dodatečně instalovaných FVP, na které nevznikl nárok na podporu pro podporované zdroje energie, čímž došlo k porušení věcných podmínek stanovených v CR č. 3/2018 pro rok 2019 a CR č. 3/2019 pro rok 2020. Jako podpůrný argument kontrolující upozorňují na zvýšenou vykázanou výrobu elektřiny v letech 2015 – 2020 viz. Graf č.1, který graficky znázorňuje hodnoty z Tabulky č. 4.

Graf č.1 – Vykázaná roční výroba v období 2015 – 2021 v MWh



Tabulka č. 4 - Přehled svorkové výroby FVE dle měsíčních výkazů v systému CS OTE

Přehled svorkové výroby FVE dle měsíčních výkazů v systému CS OTE (MWh) za dobu provozu FVE										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
							kontrola	kontrola		
leden		0,200	0,600	0,115	0,150	0,180	0,105	0,140	0,105	
únor		0,400	0,700	0,234	0,145	0,210	0,240	0,226	0,195	
březen		0,560	0,800	0,427	0,380	0,440	0,350	0,500	0,360	
duben		0,930	0,608	0,579	0,520	0,650	0,755	0,949	0,402	
květen		0,930	0,806	0,900	0,920	0,830	0,785	0,900		
červen		0,930	0,784	0,785	0,820	0,840	1,070	0,910		
červenec		0,794	0,790	0,720	0,775	0,950	0,890	0,915		
srpen		0,684	0,610	0,690	0,725	0,730	0,760	0,620		
září		0,826	0,570	0,580	0,410	0,570	0,540	0,510		
říjen		0,289	0,280	0,290	0,250	0,395	0,400	0,528		
listopad		0,100	0,150	0,150	0,150	0,175	0,150	0,180		
prosinec	0,200	0,740	0,135	0,250	0,070	0,065	0,135	0,220		
<b>Σ</b>	<b>0,200</b>	<b>7,383</b>	<b>6,833</b>	<b>5,720</b>	<b>5,315</b>	<b>6,035</b>	<b>6,180</b>	<b>6,598</b>	<b>1,062</b>	<b>45,326</b>

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE (hodnota GCR\_2)

Pro rok 2019 byla vypočítána hodnota využití FVE. Reálně dosažitelná výtěžnost kontrolované FVE v dané lokalitě v roce 2019 byla výpočtem dle Metodiky-2022-007-M stanovena v rozsahu 973,98 kWh/kWp +/- 10 %, tj. od 876,58 do 1071,378 kWh/kWp.

Hodnota využití instalovaného výkonu FVE pro výkon 4,62 kWp (tj. 22 × 210 Wp) byla vypočtena jako poměr celkové svorkové výroby elektřiny FVE za rok 2019 a licencovaného výkonu FVE, tj.  $6\,180 \text{ kWh} / 4,62 \text{ kWh} = 1\,337,66 \text{ kWh/kWp}$ , což je více než hodnota vypočtená dle Metodiky-2022-007-M, z uvedeného důvodu kontrolující provedli výpočet pro všechny panely zjištěné při místním šetření dne 20.10.2019.

Hodnota využití instalovaného výkonu FVE pro výkon 6,72 kWp (tj. 32 × 210 Wp) byla vypočtena jako poměr svorkové celkové výroby elektřiny za rok 2019 a skutečně instalovaného výkonu FVE tj.  $6\,180 \text{ kWh} / 6,72 \text{ kWp} = 919,64 \text{ kWh/kWp}$ .

Je tedy zřejmé, že výpočet pro výkon 6,72 kWp (tj. 919,64 kWh/kWp) je v souladu s maximálním možným ročním využitím dle Metodiky-2022-007-M u prověřované FVE. Naopak výpočet pro licencovaný výkon 4,62 kWp (tj. 1 337,66 kWh/kWp) není v souladu s maximálním možným ročním využitím dle Metodiky-2022-007-M u prověřované FVE. Na základě těchto kontrolních zjištění vzniklo důvodné podezření, že FVE za rok 2019 vykazovala množství elektřiny odpovídající instalovanému výkonu FVE 6,72 kWp.

Výpočtem dle Metodiky-2022-007-M v souladu se skutečným výkonem byla zjištěna maximální možná výroba FVE v roce 2019 ve výši 7,022 MWh tj.  $(1\,045 \text{ kWh/kWp} \times 6,72 \text{ kWp})$ , což odpovídá množství vykázané elektřiny za rok 2019 tj. 6,180 MWh. Výpočtem dle Metodiky-2022-007-M v souladu s licencovaným výkonem byla zjištěna maximální možná výroba FVE v roce 2019 ve výši 4,950 MWh tj.  $(1\,071,38 \text{ kWh/kWp} \times 4,62 \text{ kWp})$ , což je v přímém rozporu s množstvím vykázané elektřiny za rok 2019 tj. 6,180 MWh, která překročila možnou výrobu minimálně o 1,230 MWh  $(6,180 \text{ MWh} - 4,950 \text{ MWh})$ .

Kontrolující se zabývali možnými důvody zjištěného překročení teoretického maximálního možného ročního využití FVE v roce 2019 dle Metodiky-2022-007-M, která vychází z fyzikálních limitů možného využití fotovoltaického systému a zohledňuje jednotlivé faktory ovlivňující reálný výnos daného systému.

Kontrolou bylo z předložených dokladů a z kopie licenčního spisu zjištěno, že v roce 2019 bylo do elektrické soustavy FVE zapojeno i 10 ks dodatečně instalovaných FVP, na které nevznikl nárok na podporu pro podporované zdroje energie, čímž došlo k porušení věcných podmínek stanovených v CR č. 3/2018 pro rok 2019.

Pro kontrolovaný rok 2019 je možné stanovit přesné množství elektřiny, na které byla neoprávněně čerpána podpora. Dle Metodiky-2022-007-M bylo možné z 32 ks instalovaných FVP vyrobit vykázané množství vyrobené elektřiny, ale na 10 ks FVP nevznikl nárok na podporu. Proto je množství elektřiny, na které byla neoprávněně čerpána podpora stanoveno poměrem

mezi FVP instalované při uvedení FVE do provozu a 10 ks FVP dodatečně instalovaných, na které nevznikl nárok na podporu, viz. Tabulka č. 5.

**Tabulka č. 5 – Stanovení vyrobené elektřiny úměrně k výkonu v licenci pro FVE**


období	elektřina, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu z 32 ks FVP [tj. výkon 6,72 kWp]	vyrobená elektřina úměrně k instalovanému výkonu při uvedení FVE do provozu z 22 ks FVP [tj. výkon 4,62 kWp]	vyrobená elektřina úměrně k výkonu z 10 ks dodatečně instalovaných FVP [tj. výkon 2,1 kWp]
	[MWh]	[MWh]	[MWh]
2019	6,180	4,249	1,931

V roce 2019 byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu za výrobu 6,180 MWh při instalovaném výkonu 6,72 kWp, tj. o 2,1 kWp více než bylo stanoveno v licenci udělené ERÚ pro tuto výrobu. Kontrolující provedli výpočet pro stanovení **výše nepřiměřeného majetkového prospěchu v roce 2019** (NMP<sub>2019</sub>) úměrně elektřině, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu za rok 2019 z výkonu dodatečně instalovaných FVP, tj. z 1,931 MWh.

$$\text{NMP}_{2019} = 4\,203,79 \text{ Kč} (2\,177 \text{ Kč/MWh} * 1,931 \text{ MWh})$$

**Za rok 2019 byl nepřiměřený majetkový prospěch účastníka řízení 4 203,79 Kč.**

Pro rok 2020 byla vypočítána **hodnota využití FVE**. Reálně dosažitelná výtěžnost kontrolované FVE v dané lokalitě v roce 2020 byla výpočtem dle Metodiky-2022-007-M stanovena v rozsahu 961,80 kWh/kWp +/- 10 %, tj. od 865,62 do 1057,98 kWh/kWp.

Hodnota využití instalovaného výkonu FVE pro výkon 4,62 kWp (tj. 22 × 210 Wp) byla vypočtena jako poměr celkové svorkové výroby elektřiny FVE za rok 2020 a licencovaného výkonu FVE, tj. 6 598 kWh / 4,62 kWh = 1 428,13 kWh/kWp, což je více než hodnota vypočtená dle Metodiky-2022-007-M, z uvedeného důvodu kontrolující provedli výpočet pro všechny panely zjištěné při místním šetření dne 

Hodnota využití instalovaného výkonu FVE pro výkon 6,72 kWp (tj. 32 x 210 Wp) byla vypočtena jako poměr svorkové celkové výroby elektřiny za rok 2020 a skutečně instalovaného výkonu FVE tj. 6 598 kWh / 6,72 kWp = 981,85 kWh/kWp.

Je tedy zřejmé, že výpočet pro výkon 6,72 kWp (tj. 981,85 kWh/kWp) je v souladu s maximálním možným ročním využitím dle Metodiky-2022-007-M u prověřované FVE. Naopak výpočet pro licencovaný výkon 4,62 kWp (tj. 1 428,13 kWh/kWp) není v souladu s maximálním možným ročním využitím dle Metodiky-2022-007-M u prověřované FVE. Na základě těchto kontrolních zjištění vzniklo důvodné podezření, že FVE za rok 2020 vykazovala množství elektřiny odpovídající instalovanému výkonu FVE 6,72 kWp.

Výpočtem dle Metodiky-2022-007-M v souladu se skutečným výkonem byla zjištěna maximální možná výroba FVE v roce 2020 ve výši 6,935 MWh tj. (1 031,93 kWh/kWp × 6,72 kWp), což odpovídá množství vykázané elektřiny za rok 2020 tj. 6,598 MWh. Výpočtem dle Metodiky-2022-007-M v souladu s licencovaným výkonem byla zjištěna maximální možná výroba FVE

v roce 2020 ve výši 4,888 MWh tj. (1 057,98 kWh/kWp × 4,62 kWp), což je v přímém rozporu s množstvím vykázané elektřiny za rok 2020 tj. 6,598 MWh, která překročila možnou výrobu minimálně o 1,710 MWh (6,598 MWh – 4,888 MWh).

Kontrolující se zabývali možnými důvody zjištěného překročení teoretického maximálního možného ročního využití FVE v roce 2020 dle Metodiky-2022-007-M, která vychází z fyzikálních limitů možného využití fotovoltaického systému a zohledňuje jednotlivé faktory ovlivňující reálný výnos daného systému.

Kontrolou bylo z předložených dokladů a z kopie licenčního spisu zjištěno, že v 2020 bylo do elektrické soustavy FVE zapojeno i 10 ks dodatečně instalovaných FVP, na které nevznikl nárok na podporu pro podporované zdroje energie, čímž došlo k porušení věcných podmínek stanovených v CR č. 3/2019 pro rok 2020.

Pro kontrolovaný rok 2020 je možné stanovit přesné množství elektřiny, na které byla neoprávněně čerpána podpora. Dle Metodiky-2022-007-M bylo možné z 32 ks instalovaných FVP vyrobit vykázané množství vyrobené elektřiny, ale na 10 ks FVP nevznikl nárok na podporu. Proto je množství elektřiny, na které byla neoprávněně čerpána podpora stanoveno poměrem mezi FVP instalované při uvedení FVE do provozu a 10 ks FVP dodatečně instalovaných, na které nevznikl nárok na podporu, viz. Tabulka č. 6.



**Tabulka č. 6 – Stanovení vyrobené elektřiny úměrně k výkonu v licenci pro FVE**



období	elektřina, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu z 32 ks FVP [tj. výkon 6,72 kWp]	vyrobená elektřina úměrně k instalovanému výkonu při uvedení FVE do provozu z 22 ks FVP [tj. výkon 4,62 kWp]	vyrobená elektřina úměrně k výkonu z 10 ks dodatečně instalovaných FVP [tj. výkon 2,1 kWp]
	[MWh]	[MWh]	[MWh]
2020	6,598	4,536	2,062

V roce 2020 byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu za výrobu 6,598 MWh při instalovaném výkonu 6,72 kWp, tj. o 2,1 kWp více než bylo stanoveno v licenci udělené ERÚ pro tuto výrobu. Kontrolující provedli výpočet pro stanovení **výše nepřiměřeného majetkového prospěchu v roce 2020** ( $NMP_{2020}$ ) úměrně elektřině, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou zeleného bonusu za rok 2020 z výkonu dodatečně instalovaných FVP, tj. z 2,062 MWh.

$$NMP_{2020} = 4\,536,4 \text{ Kč} (2\,200 \text{ Kč/MWh} * 2,062 \text{ MWh})$$

**Za rok 2020 byl nepřiměřený majetkový prospěch účastníka řízení 4 536,40 Kč.**

Tyto zjištěné skutečnosti jsou uvedeny v Protokolu SEI č.  ze dne  který byl účastníku řízení prokazatelně doručen prostřednictvím České pošty na doručenkou dne 3. 6. 2022.

 byla v souladu s ustanovením § 13 zákona č. 255/2012 Sb. poučena o možnosti podání námitek ke zjištěním uvedeným v Protokolu č.  o výsledku

kontroly a ta této možnosti nevyužila.

Protože skutečnosti zjištěné při kontrole u výrobce elektřiny byly porušením zákonných ustanovení podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., jejichž porušení má správní orgán za dostatečně prokázané, s přihlédnutím k tomu, že účastník řízení nepřiměřený majetkový prospěch vrátil na základě výzvy SEI ze dne 3. 11. 2022, vydal správní orgán bez vedení předcházejícího řízení o přestupku tento Příkaz o uložení pokuty za spáchané přestupky.

Skutečnost, že účastník řízení nepřiměřený majetkový prospěch vrátil, byla doložena kopií výpisu z účtu SEI ze dne 4. 11. 2022. Kopie byla založena ve spisu pod č. j. SEI-26776/2022-54.102.

V § 14 odst. 4 zákona č. 526/1990 Sb. je stanoveno: „Prodávající získá nepřiměřený majetkový prospěch dnem jeho připsání na účet, popřípadě dnem převzetí hotovosti. Kupující získá nepřiměřený majetkový prospěch dnem, kdy získal předmětné plnění.“

Kontrolní zjištění jednoznačně prokázala, že **XXXXXXXXXXXX**:

- a) nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v bodě (1.10.) CR ERÚ č. 3/2018, za období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019, neboť neoprávněně uplatnila a vykázala na množství elektřiny 1,931 MWh zelený bonus ve výši 2 177 Kč/MWh, ačkoliv část této kontrolované FVE v rozsahu 2,1 kWp nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 3/2018, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch za rok 2019 ve výši 4 203,79 Kč,
- b) nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v bodě (1.10.) CR ERÚ č. 3/2019 za období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020, neboť neoprávněně uplatnila a vykázala na množství elektřiny 2,062 MWh zelený bonus ve výši 2 200 Kč/MWh, ačkoliv část této kontrolované FVE v rozsahu 2,1 kWp nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 3/2019, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch za rok 2020 ve výši 4 536,40 Kč.

Správní orgán podrobně prostudoval veškeré podklady obsažené ve spisu č. **XXXXXXXXXXXX**, zejména protokol o výsledku kontroly včetně příslušných podkladů a dalších dokumentů, které jsou nedílnou součástí spisu, přičemž se plně ztotožnil s protokolem o výsledku kontroly a jeho závěrem. Správní orgán má za spolehlivě prokázané, že **XXXXXXXXXXXX** naplnila formální a materiální stránku skutkové podstaty přestupků dle § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb., když nedodržela věcné podmínky, pravidla nebo postupy pro stanovení úředních cen, jejich změn a způsobu jejich sjednávání, uplatňování a vyúčtování, stanovené cenovými orgány.

Za přestupek lze podle § 16 odst. 4 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb. uložit pokutu ve výši jedno až pětinasobku nepřiměřeného majetkového prospěchu, jde-li vyčíslit, zjištěného za kontrolované období, nejvýše za dobu jeho posledních 3 let, nebo do 1 000 000 Kč, je-li výše nepřiměřeného majetkového prospěchu nižší než 1 000 000 Kč, jde-li o přestupek podle odstavce 1 písm. a)

až f), odstavce 3 písm. a) nebo odstavce 2 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb. Jelikož se účastník řízení dopustil spáchání dvou přestupků podle stejného ustanovení, horní hranice sazeb pokut jsou u uvedených dvou přestupků totožné.

V rámci vedeného řízení bylo zjištěno a prokázáno, že se účastník řízení dopustil celkem dvou přestupků, za které správní orgán může uložit pokutu. Podle ustanovení § 41 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb. se za dva nebo více přestupků téhož pachatele projednaných ve společném řízení uloží správní trest podle ustanovení vztahujícího se na přestupek nejpřísněji trestný. Jsou-li horní hranice sazeb pokut stejné, uloží se správní trest podle ustanovení vztahujícího se na přestupek nejzávažnější. Správní orgán proto přistoupil k vyhodnocení, který ze dvou vytýkaných přestupků je nejpřísněji trestný, příp. jsou-li horní hranice sazeb pokut stejné, který z vytýkaných přestupků je nejzávažnější.

Za nejzávažnější přestupek, za který se ukládá pokuta, správní orgán vyhodnotil, že Renáta [REDAKCE] jako prodávající nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny, uvedené v bodě (1.10.) CR ERÚ č. 3/2019 za období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020, neboť neoprávněně uplatnila a vykázala na množství elektřiny 2,062 MWh zelený bonus ve výši 2 200 Kč/MWh, ačkoliv část této kontrolované FVE v rozsahu 2,1 kWp nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 3/2019, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch za rok 2020 ve výši 4 536,40 Kč.

[REDAKCE] provádí svou činnost na základě licence udělené ERÚ, v souladu s platnými zákonnými a podzákonnými předpisy, a za tuto činnost nese jako podnikající fyzická osoba objektivní odpovědnost.

Správní orgán dále posuzoval v daném případě uplynutí lhůt pro vyvození správně právní odpovědnosti a konstatuje, že [REDAKCE] svým jednáním spáchala přestupky, které jsou definovány v § 7 zákona č. 250/2016 Sb. jako pokračující přestupky. Pokračujícím přestupkem je takový přestupek, jehož jednotlivé dílčí útoky vedené jednotným záměrem naplňují skutkovou podstatu stejného přestupku, jsou spojeny stejným nebo podobným způsobem provedení, blízkou souvislostí časovou a souvislostí v předmětu útoku. Bylo vycházeno z měsíčních výkazů o výrobě elektrické energie z obnovitelných zdrojů, které výrobce zasílá operátorovi trhu pro nárok na podporu.

Vzhledem k tomu, že účastník řízení ve smyslu § 21 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb. neprokázal, že vynaložil veškeré úsilí, které bylo možno požadovat, aby porušení právní povinnosti zabránil, za přestupky odpovídá.


Při stanovení výše pokuty bylo v souladu s ustanovením § 37 zákona č. 250/2016 Sb. před vydáním tohoto Příkazu přihlédnuto ke všem skutečnostem zjištěným při kontrole a k jejich rozsahu a jednoznačnosti, která byla důvodem k vydání tohoto příkazu v předmětné věci bez předchozího řízení, zejména k obsahu kontrolního spisu č. [REDAKCE], k závažnosti přestupků, ke způsobu jejich spáchání a jejich následkům, a k okolnostem, za nichž byly

spáchány. Správní orgán přihlédl též ke skutečnosti, že účastník řízení nepřiměřený majetkový prospěch vrátil na základě výzvy SEI ze dne 3. 11. 2022 pod č. j. SEI-25090/2022/54.102. SEI podporu čerpanou v rozporu se zákonem přijala do státního rozpočtu na číslo účtu 19-34826011/0710 před zahájením řízení o přestupcích a k danému správní orgán přihlíží, jako k **polehčující** okolnosti.

Správní orgán dále hodnotil následky spáchaných přestupků, mezi které je možné zařadit zejména zvýšení zátěže pro konečné spotřebitele elektřiny, kterým se o tuto neoprávněně čerpanou podporu zvýšily náklady na elektrickou energii, neboť tato neoprávněně čerpaná podpora se dílem stala složkou ceny za distribuci elektřiny a dílem byla uhrazena z veřejných prostředků státního rozpočtu. Tyto skutečnosti jsou správním orgánem považovány za **přítěžující**.

V případě uplatňování nároku na státem garantovanou podporu na vyrobenou elektřinu je povinností výrobce elektřiny působit při výkonu své činnosti tak, aby neporušil povinnosti dané zákonem a dalšími právními předpisy vztahujícími se k výkonu jeho činnosti.

Po zvážení všech okolností případu a na základě zjištěného stavu věci, o němž nejsou důvodné pochybnosti, bylo na základě správního uvážení rozhodnuto o uložení sankce v mezích zákona č. 526/1990 Sb., a to při dolní hranici zákonem stanovené sazby. Míra závadného chování a společenská škodlivost přestupků byla vyhodnocena jako méně významná, neboť nedošlo k žádné závažné škodě, jako negativnímu následku spáchaných přestupků. Správní orgán tak považuje stanovenou výši pokuty za zcela přiměřenou míře a významu chráněného společenského zájmu na zajištění pořádku při dodržování zákonem stanovených právních povinností a postupů podle zákona č. 526/1990 Sb. Zároveň ji považuje za dostatečně odstrašující a může tak plnit jak represivní, tak preventivní funkci. Při určení výše pokuty správní orgán dbal též na dodržení zásady činnosti správního orgánu podle § 2 odst. 4 zákona č. 500/2004 Sb., tedy aby při rozhodování skutkově shodných nebo podobných případů nevznikaly nedůvodné rozdíly, tj. vycházel ze zkušeností s rozhodováním z obdobných kauz.

Na základě kontrolního zjištění, jeho výsledku a v souladu se základní zásadou činnosti správních orgánů, zásadou urychlení, zjednodušení projednávání přestupků a snížení administrativních úkonů, správní orgán bez předchozího vedení řízení postupem podle ustanovení § 81 zákona č. 250/2016 Sb. vydává ve zkráceném řízení příkaz o uložení pokuty, neboť byly splněny zákonem dané podmínky k jeho vydání. Není pochybnost o tom, že se  uvedených přestupků dopustila.

## POUČENÍ

Proti tomuto příkazu lze podle § 150 odst. 3 zákona č. 500/2004 Sb. podat odpor ve lhůtě 8 dnů ode dne jeho doručení ke Státní energetické inspekci, územnímu inspektorátu, který tento příkaz vydal. S odkazem na § 37 zákona č. 500/2004 Sb. lze podání učinit i prostřednictvím datové schránky SEI (ID: hq2aev4). Včasným podáním odporu se příkaz ruší a správní orgán pokračuje v řízení s tím, že po projednání věci bude v případě uznání viny uložena kromě sankce i povinnost účastníku řízení uhradit náklady řízení stanovené vyhláškou č. 520/2005 Sb., a to ve výši 1 000 Kč. Příkaz, proti němuž nebude podán odpor, se stává pravomocným.

V Liberci 29. 11. 2022

**Ing. Petra Jägerová**  
ředitelka územního inspektorátu  
(elektronicky podepsáno)