

Informácia vo veci účtovania platieb pre výrobcov elektriny
podľa vyhlášky úradu č. 221/2013 Z. z.

I. Výrobca elektriny pripojený priamo do regionálnej distribučnej sústavy (RDS)

1. Výrobcovia elektriny na VVN a VN

a) Výška MRK a inštalovanej kapacity (Pinštalovaný)

- má platiť, že MRK na zmluve o pripojení = Pinštalovaný? – **áno**,
- ako sa postupuje v prípade, ak je MRK iné ako Pinštalovaný – zmení sa zmluva o pripojení? – **áno**,
- Môže byť MRK menej ako Pinštalovaný? – **áno, v prípade preukázania hodnoverným dokladom najmä znaleckým posudkom**,
- **Odborné miesto je miesto odberu elektriny napojené do jednej napät'ovej úrovne.**

b) Výrobca elektriny je pripojený naraz na VVN a VN napät'ovú úroveň

- Výrobca elektriny obe vedenie využíva naraz na dodávku elektriny do sústavy
- Pri porovnávaní 30% Pinštalovaného s RK na odber – má sa RK na odbere pre porovnanie brať ako súčet oboch RK, alebo sa má porovnávať RK na každom odbornom mieste zvlášť? – **áno zvlášť, vyhláška č. 221/2013 Z. z. nerozlišuje pripojenie výrobcu elektriny naraz do dvoch napät'ových úrovní, vyhláška č. 221/2013 Z. z. stanovuje štandardné pripojenie výrobcu elektriny (cez odborné miesto) do danej napät'ovej úrovne a porovnáva sa RK, ktorá je vyššia**,
- Ak bude Pinštalovaný vyšší ako RK na odbere akú tarifu bude RDS účtovať na Pinštalovaný – tarifu podľa úrovne VVN alebo VN? – **každú napät'ovú úroveň posudzovať zvlášť, vyhláška č. 221/2013 Z. z. nerozlišuje tarifu podľa danej napät'ovej úrovne (cez odborné miesto)**,

c) Záložné vedenie pre výrobcov elektriny

- Môže si výrobca elektriny stanoviť, že jedno vedenie je jeho záložné vedenie a RDS mu to faktúrovať ako záložné vedenie? – **výrobca elektriny podľa § 26 ods. 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z. by mal deklarovať, ktoré je štandardné pripojenie a ktoré je ďalšie napájacie vedenie (záložné vedenie). V takom prípade bude za záložné vedenie platiť štandardne 15 % z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 100 % z tarify za RK.**,
- Ak áno 30% Pinštalovaného sa má porovnávať len s hodnotou RK na odbere na hlavnom vedení alebo sa má brať do úvahy i záložné vedenie – **nie, postup je stanovený vyššie**,

d) Periodicita porovnávanie RK s 30% Pinštalovaným

- Má sa RK na odbere porovnávať s 30% Pinštalovaným mesačne, alebo stačí ročne podľa stavu v novembri – **stanovovať sa bude mesačne**,
- Ak mesačne bude to veľká záťaž na fakturáciu a porovnávanie – **áno**,

- e) Príklad výkladu vyhlášky niektorých výrobcov elektriny
- Inštalovaný výkon zariadenia je 100 MW
 - Ako postupovať v prípade, ak zariadenie na výrobu elektriny však celý rok beží len na 80 MW – **vychádza sa z hodnoty inštalovaného výkonu,**
 - Výrobca elektriny poskytuje na zariadení podporné služby s kapacitou 30 MW, to znamená, že výkon sa znižuje na 50 MW – **nie je to takto možné,**
 - Z 50 MW sa vypočíta 30%, ktoré slúži na porovnanie s RK na odbere – **nie, 30% sa vypočíta zo 100 MW,**
- f) Spôsob fakturácie
- Bude možné výrobcov elektriny za 30% Pinštalovaný fakturovať aj napriamo cez distribučnú zmluvu aj keď majú uzatvorenú zmluvu s dodávateľom elektriny, ktorý má s RDS rámcovú distribučnú zmluvu? – **áno,**
- g) Účtovanie platby za prístup do distribučnej sústavy RDS na RK pre odberné miesto
- Bude sa metodické usmernenie URSO aplikovať aj v roku 2014? – **nie, bude zrušené,**
 - Ak nie, je potrebné vydať vyhlásenie, nakoľko metodické usmernenie sa týkalo vyhlášky č. 24/2013 Z. z. o pravidlách trhu, ktorá je stále v platnosti – **§ 26 ods. 22 vyhlášky č. 221/2013 Z. z. stanovuje účtovanie platby za prístup do distribučnej sústavy RDS na RK pre odberné miesto,**
- h) Identifikácia poskytovateľa PpS a regulačnej elektriny
- Ako správne identifikovať výlučného poskytovateľa PpS a výlučného dodávateľa regulačnej elektriny
 - Musí to poskytovať na celom výrobnom zariadení alebo len na časti? – **na celom výrobnom zariadení,**
 - Ako sa nám preukáže RDS? RDS nemá právo od neho pýtať zmluvu, takže zostáva len na jeho čestnom prehlásení – **RDS si vyžadajú od výrobcov elektriny informáciu, či sú alebo nie sú výlučným poskytovateľom PpS,**
 - Môže RDS zmeniť spôsob účtovania, ak výrobca elektriny príde počas roku s informáciou, že začal poskytovať PpS, resp. dodávať regulačnú elektrinu? – **ak výrobca elektriny v priebehu roku začal výlučne poskytovať PpS tak sa zmení spôsob účtovania,**
 - Ak výrobca elektriny poskytuje PpS, resp. dodáva regulačnú elektrinu – nebude RDS účtovať 30% Pinštalovaný, ale v tom prípade by mala účtovať poplatok za RK na odbere – **áno,**

2. Výrobcovia elektriny na NN

a) Budú výrobcovia elektriny faktúrovaní?

- Budú výrobcovia elektriny na NN faktúrovaní podľa 30% Pinštalovaného?
– **áno,**
- V niektorých prípadoch je RK na odber menej ako 30% Pinštalovaného –
v takom prípade platí 30% Pinštalovaný,

b) Určenie taríf

- Ak sa budú výrobcovia elektriny na NN fakturovať?
- Použije sa tá tarifa, ktorú mali na odbere? – **áno bude platiť 30% z MRK,**

II. Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS)

a) Porovnávanie výkonov pre viacero výrobných zariadení výrobcov elektriny, ktorých prevádzkuje MDS

- Pinštalovaný sa sčítava a potom porovnáva, alebo sa porovnáva každé zariadenie na výrobu zvlášť? – **Pinštalovaný sa sčíta za všetky výrobné zariadenia výrobcu elektriny spolu a potom sa porovnáva,**

b) Identifikácia prevádzkovateľa zdroja

- Je potrebné upresniť, kto je prevádzkovateľ toho zdroja? Ten, kto ho má zapísaný na povolení? – **prevádzkovateľ zdroja sa preukazuje na základe povolenia na podnikanie, alebo na základe oznamovacej povinnosti,**

c) Porovnávanie 30% Pinštalovaného

- Ak výrobca elektriny nie je prevádzkovaný prevádzkovateľom MDS, tak sa 30% Pinštalovaného neporovnáva s jeho RK na odbernom mieste? – **áno neporovnáva sa, každý výrobca elektriny platí 30% z MRK do RDS,**

III. Výrobca elektriny naraz pripojený do prenosovej sústavy (SEPS) a regionálnej distribučnej sústavy (RDS)

- Výrobca elektriny má vyvedenie výkonu na úrovni 440 kV (SEPS) a rezervné napájanie na úrovni 110 kV (RDS) – **výrobca elektriny podľa § 26 ods. 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z. by mal deklarovať, ktoré je štandardné pripojenie a ktoré je ďalšie napájacie vedenie (záložné vedenie). V takom prípade bude za záložné vedenie platiť štandardne 15 % z tarify za RK (30% z MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 100 % z tarify za RK, v opačnom prípade bude platiť aj na úrovni SEPSu a RDS dvakrát Pinštalovaný, RK ktorá je vyššia,**
- Výrobca elektriny má vyvedenie výkonu na úrovni 440 kV (SEPS) a rezervné napájanie na úrovni 220 kV (SEPS) (JE EBO) - **výrobca elektriny platí štandardnú výšku 0,5 €/MWh z plánovaného objemu dodávky elektriny do prenosovej sústavy,**

- ako postupovať v prípade, ak na niektorých elektrárňach sa nemeria na vývodových vedeniach, ale na vývodoch z blokových transformátorov lebo na vývodovej rozvodni je viacero vedení distribučnej spoločnosti a vznikajú tam pretoky zo sústavy a potom sú merania aj na strane 22 kV robené tak, že celá rozvodňa je výrobcu elektriny, len merania sú nie na vedeniach ale vývodoch z transformátorov, čiže teoreticky elektrina ani neodíde z elektrárne len prejde cez merania - **v prípade, ak ide o štandardné odberné miesto posudzuje sa podľa vyhlášky č. 221/2013 Z. z. do danej napät'ovej úrovne a porovnáva sa RK, ktorá je vyššia,**

IV. Iné prípady pripojenia výrobcov elektriny

- akým spôsobom sa stanoví hodnota maximálnej rezervovanej kapacity. Podľa vyhlášky č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu sa MRK stanovuje na základe inštalovaného výkonu zariadenia, ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Sú prípady ako napr. vodná elektráreň Gabčíkovo, ENO kedy sa inštalovaný výkon nedá dosiahnuť a preto chceme mať možnosť do zmluvy si dať skutočnú hodnotu, ktorú vie daná elektráreň dosiahnuť. Podobná situácia je aj pri jadrových elektrárňach – inštalovaný zdroj je vyšší ako technicky možný vyvedený výkon na turbíne, ktorý je nižší – **posudzovať podľa skutočnej hodnoty MRK (technicky možný výkon vyvedený do sústavy), po preukázaní hodnoverným dokladom najmä znaleckým posudkom,**
- ako postupovať v prípade, ak výrobca elektriny požaduje stanovenie (objednávanie) MRK nie na celý rok ale podľa potreby na časť kalendárneho roka, nepotrebuje mať objednanú MRK celoročne, je to obdoba sezónneho odberu (EVO) – **vyhláška č. 221/2013 Z. z. definuje podmienky sezónneho odberu, výrobca elektriny tam nie je zohľadnený,**