

# **Energetický park Podkrušnohoří (květen 2020)**

**Výbor pro udržitelnou energetiku rady vlády pro udržitelný rozvoj  
Praha, 28.5.2020  
Jiří Pohl**

# USNESENÍ VLÁDY ČESKÉ REPUBLIKY

ze dne 17. června 2019 č. 421

## **k návrhu postupu v oblasti provozování a správy dokončených a plánovaných hydrických rekultivací zbytkových jam po ukončení těžby hnědého uhlí v Ústeckém kraji**

### **Vláda**

**I. bere na vědomí** návrh postupu v oblasti provozování a správy dokončených a plánovaných hydrických rekultivací zbytkových jam po ukončení těžby hnědého uhlí v Ústeckém kraji, obsažený v části III materiálu čj. 38/19;

### **II. ukládá**

1. místopředsedovi vlády a ministru průmyslu a obchodu navrhnout do 31. března 2021 parametry technických opatření souvisejících s ochranou nevytěžené části ložiska na lomu ČSA, v rámci možných variant plánované hydrické rekultivace, včetně vyjádření jejich ekonomické náročnosti a výsledné efektivnosti,
2. ministru zemědělství ve spolupráci s místopředsedou vlády a ministrem průmyslu a obchodu
  - a) na základě získaných zkušeností z realizace hydrických rekultivací zpracovat do 30. června 2020 komplexní aktualizaci vodohospodářských bilancí již dokončených a plánovaných hydrických rekultivací zbytkových jam, včetně vyhodnocení dopadů do zpracovaných projektů a projektových záměrů,
  - b) zpracovat do 31. prosince 2020 posouzení realizovatelnosti vytvoření propojené vodohospodářské soustavy u již dokončených a plánovaných hydrických rekultivací zbytkových jam po úplném ukončení těžby hnědého uhlí v Ústeckém kraji,
3. místopředsedovi vlády a ministru průmyslu a obchodu ve spolupráci s ministry zemědělství a životního prostředí na základě výstupů z bodu II/1 a II/2 tohoto usnesení zpracovat a vládě do 30. června 2021 předložit návrh technicky nejefektivnějšího způsobu budoucího provozování a správy zatápěných zbytkových jam v Ústeckém kraji.

### **Provedou:**

místopředseda vlády a ministr průmyslu a obchodu,  
ministři zemědělství,  
životního prostředí

**Ve vazbě na Usnesení vlády ČR č. 421/2019 a na předchozí práce, zejména v oblasti využití zbytkových jam po ukončení těžby hnědého uhlí v Ústeckém kraji pro akumulaci energie v podobě přečerpávacích vodních elektráren, zadal Palivový kombinát Ústí na Labem na základě výběrového řízení společnosti Deloitte studii:**

**„Analýza ověření realizovatelnosti výstavby solárních energetických parků na plánovaných plochách hydrických rekultivací a na rekultivovaných plochách“**

**Studie je těsně před dokončením a odevzdáním. Jejím těžištěm je posouzení potenciálu výkonnosti FV elektráren v rekultivovaných plochách po těžbě hnědého uhlí, a to jak plovoucích na hladině budoucích jezer i na pevnině v jejich okolí.**

**Příslušná analýza je zpracována velmi podrobně a přehledně a zabývá jak tradičními, tak kombinovanými FVE:**

- plovoucí FVE v kombinaci s přečerpávací FVE,**
- Agrofotovoltaická elektrárna,**
- Biodiverzní fofotovoltaická elektrárna.**

**Poznatky jsou velmi zajímavé. Jejich představení není cílem této prezence. Výsledky analýzy bude prezentovat pan ředitel Walter Fiedler na příštím jednání Výboru.**

**Tématem dnešní prezentace jsou systémové souvislosti.**

**Kromě ohodnocení potenciálu výkonu a energie potenciálních fotovoltaických elektráren v posuzovaném teritoriu vyplynuly z řešení studie velice zásadní možné synergické efekty:**

- propojení fotovoltaické výroby elektrické energie s jejím skladováním v místě blízkém místu výroby (odpadají přenosová vedení),**
- situování všech tří typů zásobníků elektrické energie (krátkodobé – elektrochemické akumulátory, střednědobé – přečerpávací vodní elektrárny i dlouhodobé – konverze elektřiny na metan a zpět) v jednom místě, a to v místě výkonných zdrojů s cílem využít společná přenosová vedení,**
- dvouúčelové využití jezer pro kombinované plovoucí fotovoltaické elektrárny a přečerpávací vodní elektrárny (snížení ztrát vody odparem),**
- přeměna současných uhelných elektráren na bimodální elektrárny paroplyn – fotovoltaika s cílem využít již vybudované zařízení přenosové elektrické soustavy a to v časovém prostřídání obou módů,**
- spolupráce paroplynových elektráren s elektrolýzery a metanizéry a to jak pro zpětnou transformaci metanu po uložení v podzemních zásobnících na elektřinu, tak pro generování cirkulačního oxidu uhličitého k metanizaci vodíku.**

**Pro posouzení červnových výstupů Studie proveditelnosti, zaměřené zadáním MPO výhradně na možnou roli FV, připravuje MPO vytvoření mezirezortní Pracovní skupiny (MPO, MŽP, PKÚ, další...?) s cílem připravit do konce září strategický podklad pro předložení vládě.**

**Tento časový proces vytváří prostor a příležitost pro rozšíření analýzy potenciálu fotovoltaických elektráren na postupné regionální budování čistých zdrojů elektrické energie s časovým propojením s ukončováním uhlé těžby, napouštění jezer, výstavby PVE a potřebné akumulace elektrické energie a tím využít nabízejících se předností regionu Podkrušnohoří pro českou energetiku.**

## **Přednosti Podkrušnohoří**

**Společné teritoriální situování různých typů obnovitelných zdrojů elektrické energie, paroplynových elektráren atěž všech tří typů úložišť elektrické energie (krátkodobého pro stabilizaci systému, střednědobého pro vyrovnavání cyklu den/noc i dlouhodobého pro vyrovnavání cyklu léto/zima) do jednoho místa šetří investice na budování výkonných přenosových vedení k jednotlivým úložištím.**

**Lokalita Podkrušnohoří má výhodu již existujících elektrických přenosových vedení do vnitrozemí, volné plochy patřící státu a bez zájmu ochrany přírody či developerů, potenciál vody k PVE, hřebeny hor k doplňkovým větrným elektrárnám, blízkost Německa s levnými přebytky elektrické energie z větrných elektráren k možnému uskladnění a blízký tranzitní plynovod pro transport syntetického metanu ke spotřebitelům i k podzemním zásobníkům plynu.**

**A v neposlední řadě kvalifikované elektroenergetiky.**

**Děkuji Vám za Vaši pozornost !**