

„I v Česku by nemuselo být sestavení sdružení průmyslových a energetických firem za účelem výstavby nové jaderné elektrárny po vzoru finského Hanhikivi 1 nereálné,“

uvěd v rozhovoru pro All for Power Ivo Kouklík, projektový manažer společnosti Fennovoima.



Vizualizace nového bloku a zasazení do krajiny

Ivo Kouklík je absolventem katedry jaderných reaktorů (Fakulta jaderná a fyzikálně inženýrská) ČVUT Praha. Po absolvování v roce 1983 začal pracovat na jaderné elektrárně Dukovany. Účastnil se spouštění místních bloků jako operátor a vedoucí reaktorového bloku. Dále zde pracoval v různých funkcích a v roce 2003 se stal ředitelem elektrárny v Dukovanech. V letech 2003 až 2007 byl členem rady SÚRAO. V letech 2006 až 2009 byl ve společnosti ČEZ zodpovědný za přípravu a výstavbu nových jaderných bloků. V roce 2008 se podílel na přípravách projektů společnosti ČEZ v Rumunsku a Bulharsku. V letech 2011 a 2014 byl viceprezidentem Rusatom OVERSEAS, předtím (2009 až 2011) působil na pozici předsedy představenstva ČEZ Bohunice. Od října 2014 je ředitelem jaderného ostrova společnosti Fennovoima a je zodpovědný za přípravu a výstavbu jaderného ostrova projektu Hanhikivi. V roce 2002 získal titul MBA na International Prague Business School. Hovoří plynule anglicky a rusky.

Jaká je Vaše pozice v rámci projektu výstavby jaderného bloku Hanhikivi 1 ve Finsku?

Jsem ředitelem jaderného ostrova se zodpovědností za přípravu, výstavbu, montáž a spouštění jaderné části bloku ze strany provozovatele. Fennovoima je mezinárodní projekt,

pracovním jazykem je angličtina a ve firmě pracuje řada cizinců, dnes už více než z 10 států.

Pojďme na začátek... V roce 2006, poté co přední podnikatelské subjekty ve Finsku přijaly strategické rozhodnutí, bylo vytvořeno sdružení průmyslových a energetických firem za účelem výstavby nové jaderné elektrárny Hanhikivi 1. Proč to tehdy podnikatelé udělali, co bylo impulsem?

Hlavní motivací vlastníků projektu výstavby nového jaderného bloku ve Finsku je dlouhodobě predikovatelná nízká cena elektřiny pro zajištění jejich vlastní výroby a podnikání.

Stále platí v roce 2014 stanovený a dohodnutý systém financování projektu?

Ano, dohody, které byly učiněny při podpisu kontraktu, platí. Financování projektu je v souladu s nimi téměř stoprocentně zajištěno.

Spuštění je plánováno na 2024... To je asi devět let. Je to vůbec reálné? Když se podíváme na aktuální projekty výstavby jaderných elektráren, investice se zvyšují, doba realizace prodlužuje...

Harmonogram projektu je dodržován. Podle podmínek daných rozhodnutím finského parlamentu jsme do konce června 2015 byli povinni poslat dokumentaci pro stavební povolení a tuto podmínku jsme ve spolupráci s dodavatelem – Rusatom Overseas – dodrželi. Dalším milníkem je zahájení betonování pod kontejmentem v lednu 2018, po obdržení stavebního povolení. Ostatní

práce na lokalitě, které nemají vztah k bezpečnosti, probíhají plynule a podle harmonogramu.

Kolik procent objemově (práce) a kolik z hlediska celkových nákladů připadne na finské firmy? Předpokládám, že půjde pouze o stavební část?

Ve Finsku jsou v provozu čtyři jaderné bloky a další Olkiluoto 3 ve výstavbě. Finský průmysl není tak robustní jako český, ale zkušenosti z jádra rozhodně má. A to nejen ve stavební části, ale nabízí kapacity v oblasti projektování a inženýrských prací, systémů měření a regulace, strojní produkce atd. Zapojení finských firem závisí na konkurenceschopnosti jejich nabídky, na jejich pružnosti. O kvalitě není potřeba diskutovat, ta je samozřejmostí. Jejich konkurenční výhodou je znalost domácí legislativy, dlouhodobá stabilita a orientace ve finském prostředí. Třeba jenom administrativa spojená se zaměstnáním cizinců ve Finsku je dosti časově náročná.

Jedním z dodavatelů pro projekt výstavby je i hutní firma Outokumpu, která bude současně i budoucím odběratelem elektřiny.

Hutní firma spotřebovává velké množství elektřiny a tak se logicky stala jedním z našich největších vlastníků. A pochopitelně pro všechny zúčastněné strany a pro projekt samotný je výhodné, když za konkurenceschopné ceny dodá i své produkty. O tomto však rozhoduje dodavatel – Rusatom Overseas.



Aktuálně jsou v plném běhu práce na zajištění potřebné infrastruktury

Myslíte si, že i v Česku by se mohly „spojit“ desítky podnikatelských subjektů a táhnout ve směru dodávek elektřiny za jeden provaz?

Základním předpokladem pro úspěch takového sdružení, kde všichni vlastníci nesou poměrné náklady a rizika podle výše jejich podílu v projektu, je vzájemná důvěra všech zúčastněných subjektů, velmi dlouhodobá stabilita jejich podnikání, solventnost a ochota

čekat na první megawaty více než 10 let. Pokud jsou tyto podmínky v Česku splněny a upraví se příslušným způsobem česká legislativa, proč ne.

Je možné, že by se do projektu zapojily i české firmy?

Například ÚJV Řež podepsalo s naší firmou rámcovou smlouvu na inženýrské a projekční práce a již se zapojilo do připomínkování prvních

kapitol „Předběžné bezpečnostní zprávy“. S jejich prací je ve Finsku spokojenost a věřím, že pole jejich působnosti se může v budoucnu i rozšířit z důvodu jejich zkušeností s technologiemi VVER. Jak jsem již zmínil výše, subdodavatele technologie a stavby vybírá ruský kontraktor. České jaderné firmy, a patří k nim například dodavatel armatur Arako, mají u Rusů tomu dobré jméno. Takže při jejich aktivním přístupu, kontaktech a dosud realizovaných zakázkách šance určitě je.

Elektrárna se bude nacházet u obce Pyhäjoki ve středním Finsku. To je docela daleko od centra Finska? Jak bude řešeno vyvedení výkonů?

Vyvedení výkonu se řeší s finským operátorem Finngrid. Přibližně 20 km od lokality je páteřní vedení velmi vysokého napětí, do kterého bude výkon z našeho bloku vyveden. A část spotřeby (například hutě, státiškové město Oulu a další průmysl) jsou poblíž. Jeden z důvodů výběru lokality byl argument, že v okolí není velký zdroj.

Jaký je tedy nyní aktuální stav?

Protože jde o „greenfield“, dokončuje se příjezdová cesta, oplocení areálu, kácení stromů, napojení na media. Ve Finsku je pro mnoho prací limitem zimní období, proto je snaha vždy stihnout v létě co nejvíce a dobře se přes zimu připravit na další stavební sezonu.

Mimochodem jaké klima na staveništi panuje?

Klima je studenější, než jsme zvyklí, v zimě v oblasti zamrzá moře. Ale v okolí najdete spoustu polí, lidé tam žijí úplně normálně. Jsou trochu víc otužilí než my a víno se tam bohužel taky nedá pěstovat.

čes



Polytex Composite s.r.o.
Lamináty pro průmysl a stavebnictví

Tradiční český výrobce skelných laminátů od roku 1953!

Reference: Vybavení absorberů elektráren Sines (Portugalsko), Abono, Soto de Ribera, La Robla a Cangas del Narcea (Španělsko) ■ Potrubí pro odsíření elektráren Tušimice a Ledvice (Česko), Karlsruhe a Lünen (Německo) a odsíření Teplárny v areálu Slovnaft (Slovensko) ■ Potrubí zimního ostřihu pro elektrárny Počerady a Temelín (Česko) a Mochovce (Slovensko) ■ Připravujeme se na: Odsíření elektrárny Průněřov (Česko)

Zabýváme se:

- Navrhováním, výrobou, dodávkami a montáží laminátových výrobků zejména vinutých trubních systémů, velkoobjemových nádrží a chemických aparátů. Výrobky jsou vhodné pro korozně náročné aplikace v chemickém, petrochemickém, papírenském nebo strojírenském průmyslu a energetice. Největší část výroby směřuje do energetiky a odsířovací technologie a pro chladicí věže.
- Při dodávkách velkých celků zajišťujeme supervizi a ve spolupráci se stálými partnerskými firmami i projekci a montáž rozsáhlejších dodávek

Kontakt: Polytex Composite, s.r.o., Závodní 540, 735 06 Karviná, Tel.: +420 569 312 098,
e-mail: info@polytex.cz, www.polytex.cz