

Črpalna hidroelektrarna Avče pred zagonom

Prihodnji mesec nameravajo v Soških elektrarnah Nova Gorica poskusno zagnati črpalno hidroelektrarno v Avčah

F Jure Ugovšek
jure.ugovsek@finance.si

Gradnja črpalne hidroelektrarne Avče se s polletno zamudo počasi končuje. Nekoliko se zapleta tudi pri gradnji daljnovoda. Renčani so dosegli gradnjo podzemnega kanala, ki je do šestkrat dražji od zračne napeljave daljnovoda.

Gradnja črpalne hidroelektrarne (CHE) Avče poteka po načrtu, odprtje elektrarne pa je pred vrati, so nam zatrčili v Soških elektrarnah Nova Gorica (SENG). Kot je na nedavni tiskovni konferenci poudaril prvi mož družbe Vladimir Gabrijelčič, nameravajo v juliju začeti poskusno obratovati. Dela na območju zgornjega bazena so končana, opravljajo pa se krajinska ureditev okolice bazena, vključno z biotopom, in zaključna dela na objektu info-točke. Uredili so tudi potresni monitoring in sistem za nadzor vode na zgornjem akumulacijskem bazenu. Dokončani so 697 metrov dolg dovodni predor, vodostan, zapornična komora in nadzemni tlačni cevovod, dolg 862 metrov. V strojnici potekajo še gradbeno-montajna dela električne in strojne opreme. Po spustu rotorja v strojnični jašek konec maja je v sklepni fazi tudi sestavljanje motorja in njegovih pomožnih sistemov.

Zamude pri gradnji spodnjega dela cevovoda

Gradnja je potekala skladno s terminskimi načrti, zamik je posledica zamudne gradnje spodnjega dela cevovoda, saj so morali zaradi geoloških razmer spremeniti tehnično rešitev izvedbe tlačnega cevovoda in cevovod vkopati. Prvotno so ga nameravali speljati na površju, tako kot gornji del cevovoda. Tako zdaj končujejo projekt pol leta pozneje. Pred gradnjo so načrtovali, da bodo stroški gradnje nekaj manj kot 90 milijonov, sedanje ocene pa kažejo, da so narasli na 120 milijonov evrov. V SENG pravijo, da je to v okviru načrtovanega.

V družbi pojasnjujejo, da so izvajalce pri projektu CHE Avče poiskali po mednarodnem razpisu, objavljenem v slovenskem in v uradnem listu Evropske unije. Pri izbiri so se osredotočali na ponudbeno ceno, sposobnosti izvedbe del, reference in kakovost ponudnika. Dela so opravljala podjetja Primorje, SCR, Melco, Rudis, Sumitomo, SOL Intercontinental, Gorenje in drugi.

Julija poskusno obratovanje

Predvidena prva polnitev vodovodnega sistema bo julija, napolnitev jezera na Kanalskem Vrhu pa avgusta. Za preizkuse bo potrebna priključitev na rekonstruirano 110-kilovatno omrežje severnoprimorske zanke na odseku hidroelektrarne Doblar-Avče. »Nanj bo CHE Avče priključena v obliki dvojnega dvosistemskega 110-kilovattnega daljnovoda in kablovoda skupne dolžine približno dveh kilometrov prek mrežnega transformatorja moči 200 megavatov. V drugi fazi pa je za začetek poskusnega obratovanja CHE Avče odločilnega pomena prenova celotnega daljnovoda Divača-Gorica-Doblar, ki ga gradi Elektro Slovenija,« pravijo pri SENG.

Krajani nasprotovali zračnemu daljnovodu

Nekoliko se je zapletlo pri pripravi ojačitve 110-kilovoltne povezave severnoprimorskega omrežja na relaciji od Divače do Doblarja. V ta sklop sodijo 110-kilovoltni daljnovodi: Gorica-Divača, Doblar-Gorica, Doblar-Plave in Plave-Gorica v skupni dolžini okoli 85 kilometrov. Kot so nam pojasnili v Elesu, se je pri rekonstrukciji daljnovoda Gorica-Divača zapletlo v kraju Renče, ker se krajani niso strinjali z rekonstrukcijo prostozračnega daljnovoda. Po dolgotrajnih pogajanjih s prebivalci sedaj zaplet rešujejo tako, da bodo skozi naselje Renče naredili daljnovod v obliki podzemnega kabla.

Napeljava kabla petkrat dražja

»Prav tako bomo morali v zemljo položiti kabel na krajšem odseku daljnovoda Doblar-Gorica skozi naselje Kromberk, ker se je spremenil urbanistični načrt Nove Gorice. Zaradi spremenjene tehnologije bodo stroški na delih, kjer bo treba daljnovod vkopati v zemljo, narasli, saj je to od pet- do šestkrat dražje kot postavitve daljnovoda,« pojasnjujejo v Elesu.

Mesec neobratovanja pomeni milijon evrov škode

»Če ustrezni daljnovodi ne bodo rekonstruirani pravočasno, bomo verjetno imeli težave pri preizkušanju elektrarne in z začetkom njenega obratovanja. Če nam ne bi uspelo izvesti preizkušanj in bi izvajalci zapustili gradbišče, bi se škoda lahko povečala do 20 milijonov evrov, vsak mesec neobratovanja pa bi pomenil dodaten milijon evrov škode. Seveda se pogovarjamo z Elesom in drugimi odgovornimi v državi o možnih rešitvah, ki bi ustrezale vsem in bodo koristile slovenski elektrooskrbi,« pojasnjujejo v Soških elektrarnah Nova Gorica. ●

Črpanje vode ob nižjih cenah elektrike



► Črpalna hidroelektrarna Avče bo v času nizkih cen električne energije (ponoči in ob koncu tedna) črpala vodo v zgornji akumulacijski bazen, v času visokih cen električne energije (dnevne konice) pa proizvajala električno energijo. Predvidevajo, da bodo na leto proizvedli 426 gigavatnih ur vršne električne energije. Strojnica ČHE Avče je nameščena na levem bregu Soče, nizvodno od vasi Avče. V strojnici je glavna elektrostrojna oprema. Akumulacijski bazen Ajba hidroelektrarne Plave bo postal spodnji akumulacijski bazen za ČHE Avče. Zgornji akumulacijski bazen je v naravni kotanji v bližini naselja Kanalski Vrh. Dovodni predor in tlačni cevovod povezujeta zgornji akumulacijski bazen s strojnico. Prostornino naravne kotanje bodo povečali z izgradnjo bočnih nasutih pregrad. Za zagotovitev vodotesnosti bo celotna površina bazena obložena z asfaltno tesnilno oblogo.