

INFORMACIJA O AKTIVNOSTIMA NA REALIZACIJI PROJEKTA TERMOENERGETSKOG KOMPLEKSA U PLJEVLJIMA

U skladu sa obavezom koja je utvrđena Programom rada Vlade Crne Gore za 2021. godinu, Ministarstvo kapitalnih investicija prikuplja podatke od Elektroprivrede Crne Gore AD, Nikšić (EPCG) i na osnovu istih priprema Informaciju o aktivnostima na realizaciji projekta termoenergetskog kompleksa u Pljevljima, koju dostavlja Vladi Crne Gore na razmatranje.

- **Projekat rekonstrukcije I bloka Termoelektrane Pljevlja (TE Pljevlja)**

U narednoj tabeli data je dinamika realizacije projekta, sa iskazanim novčanim ulaganjima.

Red. br.	Pripremni poslovi	Početak	Završetak	Izvođač	Vrijenosti poslova bez PDV-a u €
1	Izrada idejnog projekta	27.3.2018.	<u>15.5.2020.</u>	STEAG Gmbh, Njemačka	549.000,00
	Revizija idejnog projekta			d.o.o. „Institut za građevinarstvo“, Podgorica	61.983,47
2	Izbor Izvođača radova	11.7.2019.	<u>07.11.2019.</u>	Konzorcijum: DEC (Dongfang Electric Corporation), Kina, d.o.o. „Bemax“, d.o.o. „BB solar“, d.o.o. „Permonte“, Podgorica	44.981.570,25
3	Ugovaranje izvođenja radova	07.11.2019.	<u>10.06.2020.</u>		
4	Izbor revidenta glavnog projekta	26.10.2020.	23.12.2020.	d.o.o. „Sistem MNE“	100.000,00
5	Izbor Nadzora nad izvođenjem Radova	06.07.2020.	17.11.2020.	STEAG Gmbh, Njemačka	809.900,00

EPCG je dana 19.04.2021. godine formirala Stručni tim čiji je zadatak da prati realizaciju ugovorenih poslova i da na mjesečnom nivou izvještava rukovodstvo o stepenu realizacije. U cilju pružanja podrške Stručnom timu, a usljed velikih naslijeđenih problema u vezi samog ugovora i načina njegove realizacije, dana 24.05.2021. godine, EPCG je formirala Nadzorni komitet koji ima zadatak da pruža podršku i daje smjernice stručnom timu naročito u vezi pitanja koja su izvan njegove nadležnosti sa projektantom.

- Značaj projekta

Projekat ekološke rekonstrukcije postojećeg bloka TE Pljevlja nije samo od vitalne važnosti za kompaniju već i za čitavu ekonomiju Države Crne Gore. Kroz ovaj projekat produžio bi se radni vijek same TE Pljevlja čije učešće u energetsom bilansu Crne Gore ima veliki značaj. Radom TE Pljevlja ostvaruje se značajna proizvodnja električne energije, što potvrđuje činjenica da njena proizvodnja predstavlja udio od 35% u ukupnoj proizvodnji električne energije u Crnoj Gori za prvih deset mjeseci u 2021. godini, kao i oko 42% u ukupnoj potrošnji električne energije za isti period u Crnoj Gori.

- Cilj projekta

Cilj projekta je prilagođavanje rada postrojenja TE "Pljevlja zahtjevima zakonodavstva EU i zakonodavstva države Crne Gore kada su u pitanju industrijske emisije za postrojenja kao što je TE, tj. osposobljavanje TE da nastavi svoj rad u narednih 15 godina uz zadovoljenje ekoloških standarda. Pregled važeće legislative dat je ispod:

- Directive 2001/80/EC (Direktiva o velikim ložištima),
- Sporazum između Energetske zajednice i Crne Gore o formiranju energetske zajednice,
- Direktiva 2010/75/EU (Direktiva o industrijskim emisijama),
- Uredba o graničnim vrijednostima emisija zagađujućih materija u vazduhu iz stacionarnih izvora („Službeni list Crne Gore“, broj 10/11),
- Zakon o integrisanom sprečavanju i kontroli zagađivanja životne sredine („Službeni list Crne Gore“ br. 80/05, 54/09, 04/11, 42/15 i 54/16) kojeg je zamenio Zakon o industrijskim emisijama („Službeni list Crne Gore“ broj 17/19)
- Odluka (EU) 2017/1442 od 31.07.2017.

U tabeli ispod dat je pregled graničnih vrijednosti koje je potrebno zadovoljiti kako bi TE“Pljevlja“ nastavila sa nesmetanim radom u narednom periodu.

UPOREDNI PREGLED GRANIČNIH VRIJEDNOSTI			
SO ₂	≤ 150 mg/Nm ³	≤ 130 mg/Nm ^{3*}	≤ 75 mg/Nm ³
NO _x	≤ 200 mg/Nm ³	≤ 85-150 (175) mg/Nm ^{3†}	≤ 85 mg/Nm ³
CO		≤ 100 mg/Nm ^{3†}	≤ 100 mg/Nm ³
Praškaste materije	≤ 10 mg/Nm ³	≤ 10 mg/Nm ^{3§}	≤ 5 mg/Nm ³
HCl, HF, Hg		≤ 5 mg/Nm ³ , ≤ 3 mg/Nm ³ , ≤ 7 mg/Nm ³	≤ 3 mg/Nm ³ , ≤ 2 mg/Nm ³ , ≤ 4 mg/Nm ³
Net electrical efficiency		31,5 – 39,5 %**	36,5 – 40 %††
<u>Zakonski okvir</u>	Directive 2010-75-EU CG Uredba o graničnim vrijednostima zagađujućih materija u vazduhu iz stacionarnih izvora iz 2011. god.	LCP Bref 2017 - DECISION (EU) 2017/1442 Postojeća postrojenja Uređaj postojeći-Uređaj za loženje koji nije novi uređaj.	LCP Bref 2017 - DECISION (EU) 2017/1442 Nova postrojenja Uređaj Novi-Uređaj za loženje kojem se prvi put nakon objave ovih zaključaka o NRT-ima izdaje dozvola na lokaciji postrojenja ili potpuna zamjena uređaja za loženje na postojećim temeljima nakon objave ovih zaključaka o NRT-ima.
<u>Datum primjene</u>	01.01.2018. (uz mogućnost korišćenja opcije OPT-OUT shodno Odlukama Ministarskog savjeta EZ)	EU očekuje se početak primjene od 2021. CG nije još uvijek utvrđeno	EU očekuje se početak primjene od 2021. CG nije još uvijek utvrđeno

Sve prezentovane granične vrijednosti se odnose na srednje godišnje vrijednosti. Takođe su propisane i dnevne srednje vrijednosti ili srednje vrijednosti tokom perioda uzorkovanja.

¹ Ovi se nivoi emisija povezane s NRT-ima ne primjenjuju na uređaje koji rade < 1 500 h/god

¹ Donja granica raspona smatra se ostvarivom ako se upotrebljava SCR. Gornja granica raspona je **175 mg/Nm³** za kotlove s FBC-om koji su stavljeni u pogon najkasnije 7. januara 2014. i za kotlove s PC-om na lignit.

¹ Gornja granica raspona može iznositi do **140 mg/Nm³** u slučaju ograničenja zbog dizajna kotla i/ili u slučaju kotlova s izgaranjem u fluidiziranom sloju koji nisu opremljeni sekundarnim tehnikama za smanjenje emisija NO_x.

¹ Za uređaje koji su stavljeni u pogon najkasnije 7. januara 2014. gornja granica raspona razine emisija povezane s NRT-om je **12 mg/Nm³**.

¹ Donje granice raspona nivoa energetske stepena iskorištenja povezane s NRT-om postižu se u slučaju nepovoljnih klimatskih uslova, jedinica na niskokvalitetni lignit i/ili starih jedinica (prvi put stavljenih u pogon prije 1985. Ostvarivo poboljšanje električne učinkovitosti zavisi o pojedinoj jedinici, no smatra se da povećanje od više od tri postotna boda odražava upotrebu NRT-a za postojeće jedinice, ovisno o prvotnom dizajnu jedinice i o već provedenim naknadnim ugradnjama.

¹ The higher end of the BAT-AEEL range can be achieved with high steam parameters (pressure, temperature).

Da bi TE Pljevlja ispunila zahtjeve gore navedene regulative do sada su izvršene aktivnosti čiji je slijed i vremenski okvir dešavanja dat u nastavku.

- **Očekivani rezultati projekta**

Svakako da je glavni očekivani rezultat projekta ekološke rekonstrukcije nastavak rada TE Pljevlja narednih 15 godina, ali uz smanjenje negativnih uticaja na kvalitet vazduha, vode i zemljišta kroz

spvođenje najboljih raspoloživih tehnika za sprečavanje i kontrolu emisija koje nastaju u toku eksploatacije termoelektrane poštujući EU i domaću regulativu.

Takođe, nastavak rada TE u narednom periodu nakon realizacije projekta ekološke rekonstrukcije osigurao bi i bezbjednost napajanja elektroenergetskog sistema Crne Gore, a u istom periodu bi se nesmetano vršila realizacija već planiranih novih obnovljivih izvora energije. Finansijska analiza koja vam je dostavljena u prethodnom periodu pokazala je isplativost predmetnog projekta u različitim scenarijima.

Projekat ekološke rekonstrukcije je neophodan da bi TE mogla da radi u pomenutom periodu i doprinese sprovođenju procesa uspješne i pravedne energetske tranzicije.

- **Aktivnosti na realizaciji projekta - ugovorena dinamika i status**

Ugovorena dinamika radova

	Aktivnost	Ugovoreni rok
1	Izrada glavnog projekta (bez revizije)	5 mjeseci od stupanja ugovora na snagu
2	Radovi 1 (DeSOx, DeNOx, TI, UTPŠ)	21 mjesec od uvođenja izvođača u posao
3	Radovi 2 (POV, PK, RT, ZB)	39 mjeseci od dana uvođenja u posao
4	Garantni period	24 mjeseca od izdavanja Sertifikata o usklađenosti Radova 1, odnosno Radova 2 , respektivno

Status Glavnog projekta

Tabelarni pregled ispod sadrži informacije dobijene od nosioca konzorcijuma – projektanta glavnog projekta.

No.	Sistem	Rok	Procenat završenosti	Status
1	Rashladni toranj	2021.3.28	100%	Na reviziji
2	Toplotni izvor za grijanje grada	2021.08.10	100%	Na reviziji
3	Unutrašnji trasport pepela i šljake	2021.08.10	100%	Na reviziji
4	DeSOx	2021.08.10	100%	Na reviziji
5	DeNOx	Na čekanju	20%	Na čekanju
6	Pomoćna kotlarnica	2021.08.10	100%	Na reviziji
7	Zaštita od buke	2021.08.10	100%	Na reviziji
8	Tretman otpadnih voda	2021.08.10	100%	Na reviziji

Status nabavke opreme

No.	Sistem	Nosilac	Status
1	Pomoćni kotao	TIPO	Datum potpsivanja ugovora 30/12/2020
2	Rashladni toranj	Jiangsu Seagull Cooling Tower Co.,Ltd	Datum potpsivanja ugovora 25/11/2020
3	Tretman otpadnih voda	China Huadian Engineering Co.,Ltd	Datum potpsivanja ugovora 25/3/2021
4	Sistem upravljanja peplom	Fujian Longking Co., Ltd.	Datum potpsivanja ugovora

			06/01/2020
5	Sistem upravljanja šljakom	Qingdao Deshipu Machinery Industry Co.,Ltd	Datum potpsivanja ugovora 28/1/2021
	Kompresorska stanica	Ingersoll-Rand	06/11/2020 – 15/2/2021
6	Daljinsko grijanje	TIPO	Datum potpsivanja ugovora 28/12/2020
7	Prigušivač	Jiangsu Zhongwei Machinery Manufacturing Co., Ltd.	Datum potpsivanja ugovora 05/03/2021
8	DeSOx	DEC	Datum potpsivanja ugovora 08/01/2020
9	DeNOx	DEC	Pending
10	Electrical		
	FGD Transformer	TBEA Hengyang Transformer Co., Ltd.	Datum potpsivanja ugovora 18/01/2020
	Diesel generator	Tellhow Power Technology Co., Ltd.	Datum potpsivanja ugovora 18/01/2020
	Dry type transformer	Shandong Power Equipment Co., Ltd	Datum potpsivanja ugovora 19/3/2021
	HV Cabinet\ PC cabinet\ IPB	Jiangsu Daqo Changjiang Electric Co., Ltd	Datum potpsivanja ugovora 26/3/2021
	Secondary Electrical	Shanghai win-power corporation	Datum potpsivanja ugovora 14/5/2021
	Rasvjeta	U toku	
	Kablovi & mostovi	U toku	
11	I&C		
	DCS	Siemens Power Plant Automation Ltd.	Datum potpsivanja ugovora 07/02/2020
12	CE Service & Nadzor proizvodnje	SGS-CSTC Standards Technical Services Co., Ltd.	Datum potpsivanja ugovora 18/1/2021
13	Osiguranje	Zhonghui International Insurance Brokers Co.,Ltd	Datum potpsivanja ugovora 9/4/2021
14	Transport	U toku je ugovaranje	– 25/3/2021

Status proizvodnje opreme

	Naziv	Stepen realizacije
1	Pomoćni kotao	5%
2	Rashladni toranj	70%
3	Tretman otpadnih voda	10%
4	Sistem tretmana pepela	10%
5	Sistem tretmana šljake	20%
6	Sistem kompresora vazduha	20%
7	Daljinsko grijanje	5%
8	Prigušivač	5%
9	De-SOx	30%
10	De-NOx	na čekanju
11	Električni sistemi	10%
12	C&I sistemi	10%

- **Otvorena pitanja sa predlogom rješenja i ocjenom rizika**

Osnovno otvoreno pitanje u ovoj fazi realizacije projekta je izbor tehničkog rješenja za procesni sistem denitrifikacije dimnih gasova (DeNOx), sa znatnim uticajima na tehnička rješenja drugih procesnih sistema u okviru projekta kao i na rad TE (u smislu potrebnih zastoja za izvođenje radova na realizaciji pojedinih tehničkih rješenja). Takođe, postoje i druga, manje kompleksna, pitanja koja zahtijevaju rješavanje, da bi TE bila potpuno funkcionalna nakon rekonstrukcije.

Slijedi kratak opis istih.

	Otvoreno pitanje	Opis	Moguće rješenje
1	Tehničko rješenje procesnog sistema DeNOx	Rješenje iz idejnog projekta (low-dust SCR – opcija A) koje je dato u tenderskim zahtjevima značajno smanjuje efikasnost TE (potrebno je dovesti preko 60t/h svježe pare da bi taj sistem radio, što znači gubitak snage TE od cca 20MWe), inače smanjenu zbog dodatne sopstvene potrošnje električne energije (za rad dodatnih mehanizama novih procesnih sistema). Nisu u potpunosti data tehnološka rješenja za funkcionalnost ovog procesnog sistema (povratak drenažne vode visokih parametara u proces, potrebne izmjene u termičkoj šemi TE). Povodom ovog pitanja održan je i sastanak sa projektantom idejnog rješenja koji je dostavio određene tehničke podatke stručnom timu TE.	High dust SCR B1. Smještanje SCR katalizatora DeNOx sistema u zoni ekonomajzera i pregrijača pare u drugoj promaji kotla ili Tail-end B2. na izlazu iz kotla Izvođač razrađuje opciju 1, smještanje katalizatora u zoni ekonomajzera
2	Odvod nusprodukata: pepela, šljake, gipsa	Projekat ekološke rekonstrukcije obuhvata i rekonstrukciju unutrašnjeg transporta nusprodukata, zaključno sa silosima za svaki od njih. Projekat ne sadrži rješenja za spoljašnji transport istih, kao ni lokaciju za odlaganje. Prema Ekološkoj saglasnosti na Elaborat procjene uticaja na životnu sredinu za predmetni projekat, kao lokacija za odlaganje se pominju napušteni rudnički kopovi, ali u skladu sa planskom dokumentacijom i posebnom procjenom uticaja na životnu sredinu.	Kao što je pomenuto u prethodnim izvještajima, projekat ne sadrži rješenja za spoljašnji transport istih, kao ni lokaciju za odlaganje, te je potrebno pokrenuti poseban projekat spoljašnjeg transporta i skladištenja nusprodukata iz TE.
3	Elektrofiltersko postrojenje (ESP)	U projektom zadatku za idejni projekat zahtijevana je, između ostalog, provjera i razrada tehničkih rješenja za unapređenje efikasnosti elektrofilterskog postrojenja (ESP) za najnepovoljnije uslove rada. U samom idejnom projektu navedeno je da je ova razrada rješenja otkazana. U tenderskoj dokumentaciji 81-19, elektrofilterskog postrojenja nema u obimu posla Izvođača. Rizik je, dakle, da emisije prašine u izlaznim dimnim gasovima budu veće od dozvoljenih 10mg/nm ³ , pogotovo što su godišnje vrijednosti istih u zadnjih nekoliko godina (2016-2020) varirale od 10 do 64mg/nm ³ , pa se vjerovatno ne može očekivati da problem „riješi“ postrojenje DeSOx.	Neophodna je dodatna provjera svih relevantnih podataka i informacija koje su opredijelile ovakav pristup u rješavanju emisija prašine a u cilju definisanja tačnog obima posla za Izvođača na adaptaciji ESP-a.

U cilju razrješenja ovog pitanja, Nadzorni komitet je, uz prisustvo rukovodioca Stručnog tima, dana 28.05.2021. godine održao prvi sastanak sa predstavnicima projektanta/izvođača. Na sastanku se došlo do saznanja da projektant/izvođač tvrdi da prvobitno rješenje DeNOx sistema, koje predviđaju Tehnički zahtjevi koji su bili sastavni dio tenderske dokumentacije, nije rješenje

koje se koristi za tipove objekata kakva je TE „Pljevlja“, tačnije, nije konvencionalno rješenje (sva nova postrojenja su se izrađivala sa DeNOx postrojenjem u kotlu). Takođe, na prvom održanom sastanku (Kick Off Meeting) od 09.10.2020., zaključeno je, što je konstatovano i zapisnikom, da postoji značajan problem u rješenju projektanta Idejnog projekta, STEAG-a, i da je potrebno DeNOx postrojenje izmjestiti u kotao. Dodatno, projektant izražava sumnju da rješenje ponuđeno Tehničkim zahtjevom za DeNOx sistem može da zadovolji stepen korisnog dejstva agregata – ispunjavanje uslova iz LCP Bref – Decision (EU) 2017/1442. Na osnovu toga, projektant/izvođač predlaže drugačije rješenje DeNOx sistema za koje u konačnom garantuje ispunjenje zadovoljenja zahtjeva u cilju vrijednosti emisije azotnih oksida u vazduh, potpunu stabilnost pri radu agregata kao i zadovoljenje stepena korisnog dejstva postrojenja.

Nadzorni komitet je, kako bi u potpunosti sagledao pravnu regulativu, održao sastanak u Ministarstvu ekologije, prostornog planiranja i urbanizma. Cilj sastanka je bio dobijanje mišljenja da li, nakon ekološke rekonstrukcije, TE Pljevlja Blok I, mora poštovati propisanu efikasnost postrojenja u rasponu od 31,5% do 39,5%. Ministarstvo je, na osnovu pomenutog dopisa dalo svoje mišljenje. Ovim mišljenjem podrazumjeva se da je, nakon radova izvedenih u sklopu poslova predviđenih projektom Ekološke rekonstrukcije, neophodno zadovoljenje uslova propisanih LCP Bref – Decision (EU) 2017/1442 (BAT) u smislu stepena efikasnosti postrojenja.

Analizom tehničkog rješenja DeNOx sistema koje je predviđeno Idejnim projektom, projektant/izvođač je uradio dodatne proračune kojima je pokazao da takvo rješenje ne zadovoljava propisane uslove efikasnosti postrojenja. Zapisnikom sa video sastanka, održanog 16.07.2021. i projektant Idejnog projekta potvrdio je proračun projektanta/izvođača. Takođe, kao dodatnu sigurnost, Stručni tim je u saradnji s Mašinskim fakultetom iz Beograda (Laboratorija za toplotne turbo mašine), odradio proračun koji je dodatno objasnio i potvrdio prethodno navedene proračune urađene od strane projektanta/izvođača. Sa svim navedenim proračunima i informacijama upoznati ste kroz prethodne informacije. Dalje, Odboru direktora je prethodno i predstavljena uporedna analiza dva tehnička rješenja (opcija „A“ i „B“) koje je razmatrao projektant. U toj analizi predmjera i predračuna radova (BoQ) se jasno vide razlike i cijene koštanja oba tehnička koncepta-rješenja.

Nadzorni komitet zajedno sa Stručnim timom je izvršio analizu dostavljenog predmeja i predračuna. Nakon analize ustanovljeno je da Izvođač ima prostora da izvrši reviziju i predloži dodatno umanjanjenje cijene, što mu je i zahtjevano na svim sastancima održanim po pitanju ove problematike. Pored finansijskih zahtjeva projektant je imao i određene tehničke zahtjeve koji su, zajedno sa finansijskim dijelom, odbijeni od strane Stručnog tima i Nadzornog komiteta, zahtjevajući reviziju iste. Nakon toga, projektant/izvođač je dostavio završnu budžetsku ponudu u iznosu od 14.968.188,88€. Svakako, i ova budžetska ponuda će biti i dalje predmet pregovora u okviru procedura definisanih zakonom.

Uvažavajući gore navedene činjenice, a u cilju zadovoljenja graničnih vrijednosti kako bi TE“Pljevlja“ nastavila sa nesmetanim radom u narednom periodu, Stručni tim, Zapisnikom od 15.09.2021.godine, je jasno iznio svoje mišljenje u vezi sa definisanjem adekvatnog tehničkog rjesenja za DeNOx tj. predložio opciju B1 (DeNOx u kotlu + rekonstrukcija kotla + dogrijavanje dimnog gasa parom (SGH)). Naime, razmatrajući sve opcije u cilju pronalazaženja što kvalitetnijeg rješenja kao i činjenicu da svaka opcija zahtjeva dodatna ulaganja koja nijesu predviđena ugovorom sa izvođačem, a razlikuju se u visini investicije i efikasnosti TE Pljevlja nakon završene ekološke rekonstrukcije, a posebno uzimajući u obzir status projekta ekološke rekonstrukcije i aktivnosti koje su već realizovane od strane Projektanta - Izvođača (izrada projektne dokumentacije, ugovori istog sa dobavljačima opreme), Stručni tim je preporučio opciju B1 za nastali problem u vezi tehničkog rješenja za procesni sistem DeNOx. Nadzorni komitet je saglasan sa mišljenjem Stručnog tima.

Finansijska analiza dostavljena u okviru jedne od prethodnih informacija pokazala je isplativost projekta sa Opcijom B1 za period nastavka rada od 15 godina (NPV je znatno veći od 0 dok je IRR znatno veći od WACC-a).

Projekat ekološke rekonstrukcije je u toku i naručilac do izrade glavnog projekta nije mogao da predvidi da rešenje DeNOx postrojenja predviđeno idejnim projektom (opcija A) neće ispuniti zahtjev koji se odnosi na minimalni stepen efikasnosti TE Pljevlja. S obzirom da su dalje aktivnosti na izradi projektne dokumentacije u direktnoj vezi sa odabirom novog rešenja za DeNOx postrojenje, to podrazumijeva i rekonstrukciju kotlovsog postrojenja. Da bi se to rješenje moglo i sprovesti u vremenskom periodu koji bi bio prihvatljiv za EPCG, potrebno je u najkraćem mogućem roku i pokrenuti nabavku za rekonstrukciju kotlovsog postrojenja (Opcija B1). Optimalan postupak za realizaciju predmetne nabavke po mišljenju Stručnog tima i Nadzornog komitetata je „pregovarački postupak bez prethodnog objavljivanja poziva za nadmetanje“ koji bi se vodio sa kompanijom „DEC International“ koja je glavni izvođač na realizaciji projekta ekološke rekonstrukcije. Na taj način produženje ugovornog roka svodi se na minimum, osigurava se kontinuitet projekta sa aspekta garancija jer je jedan isti izvođač odgovoran za ukupno rješenje. U protivnom, postoji rizik da ukoliko se ne ostvare neki od garantovanih parametara definisanih tenderom, izvođač prebaci odgovornosti na drugo pravno lice koje je izvršilo rekonstrukciju kotlovsog postrojenja. Alternativni postupak je shodno Zakonu o javnim nabavkama „otvoreni postupak“ čija bi primjena značajno ugrozila dinamiku i uspješnost realizacije projekta. Pravna direkcija je odradila Analizu pravnih posledica u slučaju eventualnog raskida Ugovora sa Izvođačem.

U nastavku, EPCG se obratila Direktoratu za politiku javnih nabavki dana 29.10.2021. godine za davanje mišljenja za sprovođenje pregovaračkog postupka bez prethodnog objavljivanja poziva za javno nadmetanje. Na predmetni zahtjev još nije dobijen zvanični odgovor. EPCG, bez obzira na čekanje odgovora od nadležne institucije, aktivno se bavi pripremom sve potrebne dokumentacije za objavu javnog poziva za poslove na adaptaciji kotla. Takođe, bez obzira na konačni odgovor, u skladu sa Odlukom odbora direktora, EPCG će biti spremna da sprovede odgovarajući postupak u skladu sa donesenim mišljenjem nadležnih.