

NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO D.O.O.



**DOKUMENTACIJA V ZVEZI Z ODDAJO JAVNEGA
NAROČILA**
Št.:85 /17

za oddajo javnega naročila
po postopku s pogajanjem z objavo na podlagi 45. člena ZJN-3

**Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe
(Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze**

Povabilo k oddaji ponudbe

Nuklearna elektrarna Krško, d.o.o., Vrbina 12, Krško (v nadaljevanju "Naročnik") vabi gospodarske subjekte, da podajo ponudbo za **Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze**, skladno z skladno z Zakonom o javnem naročanju ZJN-3 (Uradni list RS, št. 91/2015; v nadaljevanju ZJN-3) in to dokumentacijo.

Član uprave

Hrvoje Perharić

Predsednik uprave

Stanislav Rožman

NUKLEARNA ELEKTRARNA
KRŠKO, d.o.o.

12

Krško, 23. 6. 2017

KAZALO

1	POGLAVJE 1:	NAVODILO GOSPODARSKIM SUBJEKTOM ZA IZDELAVO PONUDBE
2	POGLAVJE 2:	OBRAZEC POGODBE
3	POGLAVJE 3:	TEHNIČNE SPECIFIKACIJE
4	POGLAVJE 4:	PONUDBENI PREDRAČUN
5	POGLAVJE 5:	IZVAJANJE POGOJEV IZ ZVISJV
6	POGLAVJE 6:	QA SPECIFIKACIJA
7	POGLAVJE 7:	OBRAZCI ZA SESTAVO PONUDBE
8	POGLAVJE 8:	OBRAZEC ESPD

POGLAVJE 1

NAVODILA GOSPODARSKIM SUBJEKTOM ZA IZDELAVO PONUDBE

Ta navodila določajo pogoje pod katerimi se lahko gospodarski subjekti udeležijo javnega razpisa, način oddaje ponudb, ocenjevanja ponudb in izbire ekonomsko najugodnejšega ponudnika za »Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze«.

A. SPLOŠNO

1 POMEN IZRAZOV V NAVODILIH

- 1.1 **Ponudnik** je gospodarski subjekt, ki je predložil ponudbo.
- 1.2 **Podizvajalec** je gospodarski subjekt, ki je pravna ali fizična oseba in za ponudnika dobavlja blago ali izvaja storitev oziroma gradnjo, ki je neposredno povezana s predmetom javnega naročanja.
- 1.3 **Gospodarski subjekt** pomeni katerokoli fizično ali pravno osebo ali skupino teh oseb, vključno z vsakim začasnim združenjem podjetij, ki na trgu ali v postopkih javnega naročanja ponuja izvedbo gradenj, dobavo blaga ali izvedbo storitev.
- 1.4 Kot ponudnik lahko v tem postopku javnega naročanja konkurira vsaka pravna ali fizična oseba, ki je registrirana za dejavnost, ki je predmet tega javnega naročila, in ima za opravljanje te dejavnosti vsa predpisana dovoljenja za izvedo tega javnega naročila.

2 NAROČNIK JAVNEGA NAROČILA

- 2.1 Naročnik javnega naročila je Nuklearna elektrarna Krško, d.o.o.

Kontaktna oseba: Miljenko Marčetić, Lokalna nabava
Tel.: + 386 7 48 02 286, Fax: + 386 7 49 21 528,
e-mail: miljenko.marcetic@nek.si

Od oddaje ponudbe poteka vsa morebitna komunikacija, vezana na razpisano javno naročilo, preko zgoraj navedene kontaktne osebe.

3 PREDMET JAVNEGA NAROČILA

- 3.1 Opredelitev javnega naročila: Javno naročilo storitev

- 3.2 Predmet javnega naročila je »Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze«, skladno s tehnično specifikacijo:
- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih«, SP-ES646, rev. 1 z dne 15.05.2013, njeno priložilo št. 1 – 003-17 z dne 25.05.2017, Z-8171232 ter projektno dokumentacijo 1007-XI-L.
- 3.3 Gospodarski subjekti lahko predložijo ponudbo zgolj za celotno razpisano javno naročilo, sklopi niso dovoljeni. Variantne ponudbe ne bodo upoštevane.
- 3.4 Predviden obseg del, ki bo naročen za izvedbo vseh nalog iz točke 3.2. v obdobju, ki je predmet javnega naročila, je le okviren. Predviden obseg del je določen v Tehnični specifikaciji in mora biti specifičen v pogodbenem predračunu in v nobenem primeru ne zavezuje naročnika. Naročnik si glede na svoje potrebe, možnosti in razpoložljiva finančna sredstva pridržuje pravico naročiti manjši ali večji obseg del, kot je navedeno. Ponudniki se z oddajo ponudbe zavezujejo, da bodo izvedli vsa dela, kot so definirana iz popisov del in projektne dokumentacije, ki je sestavni del Tehnične specifikacije.
- 3.5 Predmet javnega naročila in zahteve naročnika so podrobneje opredeljeni v 3. Poglavju razpisne dokumentacije (»Tehnične specifikacije«) in v 4. Poglavju razpisne dokumentacije (»Ponudbeni predračun«).

4 ROK ZA IZVEDBO JAVNEGA NAROČILA

- 4.1 Od izbranega ponudnika se pričakuje, da se bo storitev izvajala skladno s predhodno dogovorjenim terminskim planom, predvidoma v OL29 (avgust 2017 - marec 2018, remont april 2018, maj 2018 – september 2019) do konca leta 2019 (OL31 – remont 2019 – konec leta 2019).

5 VRSTA POSTOPKA

- 5.1 Postopek za oddajo javnega naročila je **postopek s pogajanjem z objavo** po 45. členu ZJN-3.
- 5.2 Naročnik bo na podlagi v nadaljevanju navedenih pogojev in meril ter opravljenega postopka s pogajanjem izbral ponudnika, ki bo izpolnil vse zahtevane naročnikove pogoje, ter z njim sklenil pogodbo.

6 NAČIN IZVEDBE POGAJANJ

- 6.1 Naročnik se bo pogajal s ponudniki, ki bodo oddali dopustne ponudbe. Naročnik bo ponudnike v povabilu k pogajanjem obvestil o protokolu pogajanj, datumu, uri in kraju kjer bodo pogajanja potekala. Pogajanja lahko potekajo tudi pisno.
- 6.2 Naročnik se bo pogajal s ponudniki o vseh pogojih za izvedbo naročila, opredeljenih v ponudbah, z namenom izbire najugodnejše ponudbe, ob uporabi vnaprej določenega merila.
- 6.3 Naročnik bo pogajanja izvedel v toliko krogih, kolikor bo naročnik štel za smiselno glede na okoliščine po oddaji ponudb – naročnik se bo tako lahko odločil za več krogov pogajanj ali le en krog pogajanj. Naročnik bo ponudnike pred zadnjim oz. pred edinim krogom pogajanj obvestil, da gre za zadnji oz. edini krog pogajanj.
- 6.4 Naročnik bo v vsakem krogu pogajanj vse ponudnike pozval, da v zaprtih ovojnica ponudijo nove ponudbene cene/vrednosti. Naročnik bo po vsakem krogu pogajanj, glede na nove ponudbene cene/vrednosti, preveril računsko pravilnost novih ponudbenih cen. Na podlagi računsko pravih končnih skupnih ponudbenih cen po izvedenem zadnjem/edinem krogu pogajanj, bo naročnik opravil končno razvrstitev ponudnikov. Naročnik bo od ponudnikov zahteval podpis zapisnika o pogajanjih po vsakem izvedenem/končnem in edinem krogu, kar šteje kot oddaja vmesne/končne ponudbe.
- 6.4 Pogajanj se s strani ponudnikov lahko udeleži zakoniti zastopnik ali oseba, ki ima izrecno pisno pooblastilo za sodelovanje na pogajanjih, iz katerega izhaja, da ima polna pooblastila za pogajanja v imenu in za račun ponudnika ter za podpis nove ponudbe.
- 6.5 Naročnik si pridržuje pravico, da s soglasjem ponudnikov, pred začetkom pogajanj obstoječi protokol pogajanj dopolni z natančnejšimi navodili, ki ne bodo v nasprotju s tem protokolom oz. protokol pogajanj spremeni.

7 MERILO ZA IZBOR NAJUGODNEJŠEGA PONUDNIKA

- 7.1 Naročnik oddaja javno naročilo na podlagi ekonomsko najugodnejše ponudbe, kjer bo edino merilo najnižja predvidena skupna vrednost ponudbe brez DDV.
- 7.2 V primeru, da bo-sta/do dva ali več ponudnikov ponudil-a/i enako najnižjo ceno (končna ponudba), bo ponudnik izbran na podlagi žreba. Žrebanje bo izvedeno takoj po končanih pogajanjih. Na žrebanju bodo lahko prisotni vsi predstavniki ponudnikov, ki so se udeležili predhodnih pogajanj. Žrebanje bo izvedel naročnik. Kot najugodnejši ponudnik bo prepoznan tisti ponudnik, ki bo izžreban prvi.

8 NAČIN, MESTO IN ČAS ODDAJE PONUDB

- 8.1 Ne glede na način oddaje, bodo upoštevane samo tiste ponudbe, ki bodo dostavljene do dne **26. 7. 2017 do 9:00** ure na naslov: **Nuklearna elektrarna Krško d.o.o., Vrbina 12, 8270 Krško.**
- 8.2 Ponudbe poslane po pošti morajo biti poslane priporočeno in morajo prispeti na navedeni naslov do zahtevanega datuma in ure (prejemna teorija).
- 8.3 Vsaka ponudba, ki bo prispela po roku za oddajo ponudb, bo nepravočasna in se jo po končanem postopku odpiranja ponudb neodprto vrne ponudniku.
- 8.4 Naročnik ne prevzema nikakršne odgovornosti za izgubljene ali prepozno dostavljene ponudbe.
- 8.5 Ponudba mora biti v ustrezno opremljeni ovojnici. Za ustrezno opremljeno ovojnico bo naročnik upošteval zaprto ovojnico (kuverto), na kateri bo čitljivo navedeno:
- (1) naziv in naslov naročnika,
 - (2) naziv in naslov ponudnika,
 - (3) oznaka »PONUDBA – NE ODPIRAJ!« in
 - (4) oznaka »**Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze**«.
- 8.6 Obrazec za ustrezno opremo ovojnice je sestavni del razpisne dokumentacije; uporaba tega obrazca je priporočena.

POSILJATELJ:	<p align="center"> NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO D.O.O. Vrbina 12 8270 Krško g. Zoran Heruc, Direktor Nabave </p>
Označi z X: <input type="checkbox"/> Ponudba <input type="checkbox"/> Sprememba <input type="checkbox"/> Dopolnitev <input type="checkbox"/> Umik	
NE ODPIRAJ – PONUDBA!	
za javni razpis za: »Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze «	
(izpolni naročnik) Datum in ura prispetja: Zaporedna številka prispelosti:	

- 8.7 Ponudnik nosi vse stroške v zvezi s pripravo ponudbe ter stroške, ki jih bo imel s pogajanjem.

9 POJASNILA V ZVEZI Z RAZPISNO DOKUMENTACIJO

- 9.1 Pojasnila o vsebini dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila se lahko zahtevajo le v pisni obliki preko Portala javnih naročil. Naročnik bo dajal izključno pisna pojasnila, ki bodo objavljena na Portalu javnih naročil.
- 9.2 Vso dokumentacijo lahko potencialni ponudnik prejme in/ali si jo lahko ogleda po predhodnem dogovoru z g. Miljenkom Marčetićem (tel. +386 7 48 02 286; miljenko.marcetic@nek.si) na naslovu naročnika vsak delovni dan od 08:00 do 14:00 ure.
- 9.3 Dokumentacijo je možno prejeti samo ob predhodnem podpisu listine za zagotavljanje tajnosti.
- 9.4 Če gospodarski subjekt zahteva v zvezi z dokumentacijo, z oddajo javnega naročila oziroma v zvezi s pripravo ponudbe kakršno koli dodatno pojasnilo, **mora zanj zaprositi najkasneje deset (10) dni pred iztekom roka**, določenega za prejem ponudb.
- 9.5 Naročnik bo dodatna pojasnila v zvezi z dokumentacijo objavil na Portalu javnih naročil najpozneje šest dni pred iztekom roka za oddajo ponudb, pod pogojem, da je bila zahteva posredovana pravočasno.

10 SPREMEMBE IN DOPOLNILA RAZPISNE DOKUMENTACIJE

- 10.1 Naročnik si pridržuje pravico spremeniti ali dopolniti dokumentacijo v zvezi z oddajo javnega naročila. V primeru, da naročnik v roku za predložitev ponudb spremeni ali dopolni dokumentacijo, bo to objavil na Portalu javnih naročil.
- 10.2 V primeru, da bo naročnik spremenil ali dopolnil dokumentacijo v zvezi z oddajo javnega naročila šest ali manj dni pred rokom, določenim za predložitev ponudb, bo, glede na obseg in vsebino sprememb, če je potrebno, ustrezno podaljša rok za predložitev ponudb.
- 10.3 Informacije, ki jih posreduje naročnik gospodarskim subjektom na Portalu javnih naročil ali prek njega, se štejejo za spremembo, dopolnitev ali pojasnilo dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila, če iz vsebine informacij izhaja, da se z njimi spreminja ali dopolnjuje ta dokumentacija ali če se s pojasnilom odpravlja dvoumnost navedbe v tej dokumentaciji.

- 10.4 Če dodatne informacije niso bile pravočasno zahtevane ali je njihov pomen pri pripravi ponudbe zanemarljiv, podaljšanje roka ni potrebno.
- 10.5 S premaknitvijo roka za prejem ponudb se pravice in obveznosti naročnika in ponudnika vežejo na nove roke, ki posledično izhajajo in podaljšane roka za oddajo ponudb, razen če naročnik ne poda drugačnih navodil.

11 DOPOLNITVE, SPREMEMBE IN UMIKI PONUDB

- 11.1 Ponudnik lahko dopolni, spremeni ali umakne ponudbo pred rokom za predložitev ponudbe.
- 11.2 Vsaka sprememba ali umik morata biti napisana, zapečateni in dostavljena v skladu z določili za oddajo ponudbe, pošiljka pa mora biti jasno označeno z napisom »DOPOLNITEV«, »UMIK« ali »SPREMEMBA«. Sprememba ali umik se predložita v enakem številu kot ponudba.
- 11.3 V primeru, da ponudnik nadomesti svojo ponudbo z novo ponudbo, mora hkrati staro ponudbo umakniti iz postopka javnega naročanja. Umik ponudbe mora prispeti k naročniku do izteka roka za predložitev ponudb, podan pa mora biti pisno in na ovojnici ustrezno označen.
- 11.4 Naročnik umaknjene ponudbe neodprte vrne ponudnikom praviloma še pred javnim odpiranjem prispelih ponudb.
- 11.5 Dopolnitve ali spremembe ponudb bodo odprte na javnem odpiranju pred samo ponudbo.

12 ODPIRANJE PONUDB

- 12.1 Odpiranje ponudb bo potekalo dne **26. 7. 2017 ob 11.00** uri v prostorih Nuklearne elektrarne Krško d.o.o., Vrbina 12, 8270 Krško **v sejni sobi Upravne stavbe v 2. nadstropju (soba št. 201)**. Postopek odpiranja ponudb je javen.
- 12.2 Zakoniti zastopniki ponudnika oz. predstavniki ponudnikov, ki se izkažejo s pooblastilom za zastopanje ponudnika, lahko na postopek odpiranja ponudb podajo svoje pripombe. Ostali subjekti bodo na odpiranju ponudb lahko prisotni, brez možnosti dajanja pripomb na zapisnik.
- 12.3 Ponudniki naj upoštevajo, da bo varnostno preverjanje predstavnikov ponudnikov trajalo najmanj 15 minut, zaradi česar je potrebno ta čas vključiti v čas prihoda.

- 12.4 Na javnem odpiranju ponudb bodo prebrani nazivi ponudnikov in njihove ponudbene cene.
- 12.5 O odpiranju ponudb se bo sproti vodil zapisnik. Na koncu javnega odpiranja bodo zapisnik podpisali prisotni člani komisije ter zakoniti zastopniki ali pooblaščenici ponudnikov. S podpisom zakoniti zastopnik ali pooblaščenec potrdi, da se strinja z načinom odpiranja ponudb in vsebino zapisnika. Če kdo izmed zgoraj navedenih tega noče storiti, se to zavede v zapisnik in navede razloge za odklonitev podpisa.
- 12.6 V kolikor naročnik ne bo vročil zapisnika o odpiranju ponudb zakonitemu zastopniku ali pooblaščenim predstavnikom ponudnika na odpiranju ponudb, ga bo najkasneje v petih delovnih dneh po odpiranju ponudb posredoval vsem ponudnikom.

13 DOKUMENTACIJA

- 13.1 Dokumentacijo za oddajo javnega naročila sestavljajo:

POGLAVJE 1	NAVODILA GOSPODARSKIM SUBJEKTOM ZA IZDELAVO PONUDBE POGOJI, KI JIH MORA IZPOLNJEVATI PONUDNIK SESTAVNI DELI PONUDBE
POGLAVJE 2	OBRAZEC POGODBE
POGLAVJE 3	TEHNIČNE SPECIFIKACIJE
POGLAVJE 4	PONUDBENI PREDRAČUN
POGLAVJE 5	IZPOLNJEVANJE POGOJEV IZ ZVISJV
POGLAVJE 6	QA SPECIFIKACIJA
POGLAVJE 7	OBRAZCI ZA SESTAVO PONUNDBE
POGLAVJE 8	OBRAZEC ESPD

- 13.2 Vsa dokumentacija v zvezi z oddajo javnega naročila je ponudnikom dostopna preko Portala javnih naročil ter na Uradu za uradne objave Evropskih skupnosti in je brezplačna.
- 13.3 Z oddajo ponudbe se ponudnik obvezuje, da je z ustrezno pazljivostjo proučil dokumentacijo v zvezi z oddajo javnega naročila, tehnične specifikacije ter morebitne druge dodatke k dokumentaciji, ki jih je naročnik izdal v zakonsko določenem roku.

14 PRAVNA PODLAGA

- 14.1 Postopek se v celoti izvaja v skladu z veljavno zakonodajo. Ponudnik mora izpolnjevati in upoštevati tudi vse določbe, ki jih glede na predmet javnega naročanja predpisuje veljavna zakonodaja, podzakonski akti, pravilniki, standardi, uredbe in ostali tehnični

predpisi, ki se nanašajo na predmet javnega naročila in veljajo v Republiki Sloveniji. Pri sami izvedbi bo izbrani ponudnik dolžan upoštevati vso veljavno pravno in tehnično zakonodajo kot tudi vse spremembe le te.

15 ETIČNE KLAUZULE

- 15.1 Naročnik bo izločil iz postopka izbire ponudnika v primerih, ko obstaja utemeljen sum, da je ponudnik ali kdo drug v njegovem imenu, delavcu naročnika ali drugi osebi, ki lahko vpliva na odločitev naročnika v postopku oddaje javnega naročila, obljubil, ponudil ali dal kakršnokoli korist z namenom, da bi tako vplival na vsebino, dejanje ali odločitev naročnika glede ponudbe pred, med ali po izbiri ponudnika.

16 PROTİKORUPCIJSKA KLAUZULA

- 16.1 V času razpisa naročnik in ponudnik ne smeta pričenjati in izvajati dejanj, ki bi v naprej določila izbor določene ponudbe. V času od izbire ponudbe do začetka veljavnosti pogodbe, naročnik in ponudnik ne smeta pričenjati dejanj, ki bi lahko povzročila, da pogodba ne bi pričela veljati ali ne bi bila izpolnjena.
- 16.2 V primeru ustavitve postopka nobena stran ne sme pričenjati in izvajati postopkov, ki bi oteževali razveljavitev ali spremembo odločitve o izbiri izvajalca ali bi vplivali na nepristranskost revizijske komisije.

17 SOCIALNA KLAUZULA

- 17.1 Pogodba, sklenjena z izbranim ponudnikom preneha veljati, če je ugotovil, da je pristojni državni organ ali sodišče, s pravnomočno odločitvijo ugotovilo kršitve delovne, okoljske ali socialne zakonodaje s strani izvajalca ali njegovega podizvajalca.

18 PRAVNO VARSTVO

- 18.1 Pravno varstvo ponudnikov v postopku javnega naročanja je zagotovljeno v skladu z določbami Zakona o pravnem varstvu v postopkih javnega naročanja (Uradni list RS, št. 43/11 in spremembe; v nadaljevanju: ZPVPJN), po postopku in na način kot ga določa zakon.
- 18.2 Vlagatelj mora zahtevek za revizijo priložiti potrdilo o plačilu takse iz 71. člena ZPVPJN in sicer v višini 3.500,00 EUR. Taksa se nakaže na račun Ministrstva za finance, št. 01100-1000358802 – izvrševanje proračuna RS, sklic 11 16110-7111290-00(1234)*17. (1234)* predstavlja številko objave javnega naročila na Portalu javnih naročil.

- 18.3 Zahtevek za revizijo se vloži pisno neposredno pri naročniku, po pošti priporočeno ali priporočeno s povratnico. Vlagatelj mora kopijo zahtevka za revizijo hkrati posredovati ministrstvu, pristojnemu za javna naročila.
- 18.4 Če naročnik ugotovi, da zahtevek za revizijo ni bil vložen pravočasno ali ga ni vložila aktivno legitimirana oseba iz 14. člena ZPVPJN, da vlagatelj v skladu z drugim odstavkom 15. člena ZPVPJN ni predložil potrdila o plačilu takse ali da ni bila plačana ustrezna taksa, ga najpozneje v treh delovnih dneh od prejema s sklepom zavrne.

A. PONUDBA

19 JEZIK V PONUDBI

- 19.1 Gospodarski subjekt mora predložiti ponudbo v slovenskem ali hrvaškem jeziku. V slovenskem ali hrvaškem jeziku morajo biti vsi ponudbeni dokumenti z izjemo certifikatov, tehničnih dokazil in preizkusov ter neobveznega komercialnega informativnega gradiva, ki so lahko v angleškem jeziku.
- 19.2 Vsa dokazila za izpolnjevanje sposobnosti, ki niso v slovenskem ali hrvaškem jeziku, morajo biti prevedena. Ponudnik ponudbeni dokumentaciji priloži dokument - izvirnik v tujem jeziku, zraven pa priloži ustrezen/uraden prevod dokumenta v slovenskem ali hrvaškem jeziku.
- 19.3 Če naročnik ob pregledovanju in ocenjevanju ponudb meni, da je potrebno del ponudbe, ki ni predložen v ustreznem jeziku, prevesti, lahko od ponudnika zahteva, da to stori na lastne stroške ter mu za to določi ustrezen rok. Za presojo spornih vprašanj se vedno uporablja dokumentacija v slovenskem jeziku in ponudba v slovenskem jeziku, če pa je bila dokumentacija ali del dokumentacije podan v tujem jeziku, pa tuji jezik.

20 VALUTE V PONUDBI

- 20.1 Ponudbene cene se v celoti prikazujejo **izključno v eurih (EUR)**, ki je uradno plačilno sredstvo v Republiki Sloveniji. Plačila bodo izvedena v eurih in v skladu s plačilnimi roki, navedenimi v vzorcu pogodbe.
- 20.2 Izkazana mora biti tudi končna vrednost v EUR, brez DDV, vrednost DDV in skupna končna vrednost z DDV.

21 PODPIS PONUDBE

- 21.1 Ponudba mora biti podpisana s strani zakonitega zastopnika ali osebe, ki je s pisnim pooblastilom pooblaščen za podpisovanje v imenu zakonitega zastopnika ponudnika.

22 DOPUSTNOST PONUDBE

- 22.1 Dopustna bo tista ponudba, ki jo bo predložil ponudnik, za katerega ne obstajajo razlogi za izključitev in ki izpolnjuje pogoje za sodelovanje, njegova ponudba ustreza potrebam in zahtevam naročnika, določenim v tehničnih specifikacijah in v dokumentaciji v zvezi z oddajo javnega naročila, ki je prispela pravočasno, pri njej ni dokazano nedovoljeno dogovarjanje ali korupcija, naročnik je ni ocenil za neobičajno nizko in cena ne presega zagotovljenih sredstev naročnika.

23 ŠTEVILO IZVODOV IN OBLIKA PONUDBE

- 23.1 Vse ponudbe naj bodo sestavljene v **dveh izvodih, en tiskan (original) izvod in eden elektronski izvod na USB ključku**, ki je preslikana kopija originala. Datoteke naj bodo zložene po poglavjih s tem, da velikost ene (1) datoteke ne sme presegati 40 MB.
- 23.2 Original ponudbe mora biti izdelan v skladu z zahtevami naročnika, podpisan in potrjen, kjer je to označeno. Vsi dokumenti, ki tvorijo ponudbeno dokumentacijo (tiskan izvod), morajo biti povezani z vrvico in zapečateni tako, da je onemogočeno odvzemanje oz. dodajanje. Elektronska kopija mora biti preslikana različica originalne ponudbe in se uporablja samo za interne namene naročnika (vnos v elektronski sistem).
- 23.3 Ponudba ne sme vsebovati nobenih sprememb ali dodatkov razen tistih, ki so potrebni za popravilo ponudnikovih napak. V takem primeru mora popravke parafirati oseba ali osebe, ki so podpisniki ponudbe.
- 23.4 Celotna ponudbena dokumentacija mora biti natipkana ali napisana s čitljivo pisavo, ki se je ne da izbrisati brez posebnih sredstev za brisanje. Vsebine obrazcev, izjav, listin in dokumentov ni dovoljeno spreminjati.

24 DOLOČITEV POSLOVNE SKRIVNOSTI

- 24.1 Naročnik bo vse podatke varoval skladno z določbami ZJN-3. Naročnik bo zagotovil, da bodo vsi podatki, ki jih bo ponudnik skladno z zakonom, ki ureja gospodarske družbe,

označil kot zaupne, obravnavani kot poslovna skrivnost, razen podatkov, ki so v skladu z veljavno zakonodajo, javni.

- 24.2 Podatki, ki jih bo ponudnik upravičeno označil kot zaupne, bodo uporabljeni samo za namene ocenjevanja in primerjave ponudb in ne bodo dostopni nikomur izven kroga oseb, ki bodo vključene v razpisni postopek. Te osebe, kot tudi naročnik, bodo v celoti odgovorni za varovanje zaupnosti tako dobljenih podatkov. Ti podatki ne bodo objavljeni na odpiranju ponudb niti v nadaljevanju postopka ali kasneje.
- 24.3 Kot zaupne lahko ponudnik označi dokumente, ki vsebujejo osebne podatke, pa ti niso vsebovani v nobenem javnem registru ali drugače javno dostopni ter poslovne podatke, ki so s predpisi ali internimi akti ponudnika označeni kot zaupni. Ponudnik kot zaupnih tudi ne more označiti podatkov, ki so po zakonu javni (npr. specifikacija ponujenega blaga/storitve/gradnje, količina iz specifikacije, cena na enoto, vrednost posamezne postavke, skupna vrednost iz ponudbe ter vsi tisti podatki, ki so vplivali na razvrstitev ponudbe v okviru drugih meril).
- 24.4 Naročnik bo obravnaval kot zaupne tiste strani dokumentov v ponudbeni dokumentaciji, ki bodo imeli v desnem zgornjem kotu z velikimi črkami zapisano "ZAUPNO", pod tem napisom pa bo podpis osebe, ki je podpisala ponudbo. Če naj bo zaupen samo določen podatek v dokumentu, naj bo zaupni del podčrtan z rdečo barvo, v isti vrstici ob desnem robu pa mora biti zapisano "ZAUPNO". Zaupni podatki so lahko v ponudbi označeni tudi na drug način, ki je skladen z zakonom, ki ureja gospodarske družbe.
- 24.5 Naročnik ne odgovarja za zaupnost podatkov, ki ne bodo označeni kot je zgoraj navedeno.

25 PONUDBENA CENA

- 25.1 Javni razpis se izvede za celotna dela. Delne ponudbe, ki bi ponudile samo delno izvedbo storitve in ne celotne izvedbe storitve, ne bodo upoštevane.
- 25.2 Ponudniki so pozvani, da predložijo ponudbe po načelu **»fiksne cene urnih postavk in ocena števila potrebnih ur za izvedbo (po postavkah) posameznih aktivnosti« in »skupna vrednost ponudbe«**.
- 25.3 Postavke po posamezni aktivnosti so fiksne (skladno z zahtevami iz Ponudbenega predračuna) ves čas trajanja te pogodbe in vključujejo tudi vse stroške za izvedbo storitve na zahtevani lokaciji t.j. pri naročniku.

- 25.4 Urne postavke so fiksne (skladno z zahtevami iz ponudbenega predračuna) ves čas trajanja te pogodbe in vključujejo vse potne stroške ter vse ostale stroške za izvedbo storitve na zahtevani lokaciji naročnika.
- 25.5 Urna postavka in vrednosti posameznih aktivnosti ne vključujejo DDV, ki se obračuna v skladu z veljavno zakonodajo RS.
- 25.6 Ponudbena cena se zapiše na dve decimalni mesti natančno. Pri preračunavanju in zaokroževanju zneskov je pomembno, da se zaokrožuje tudi posamezno postavko ponudbenega predračuna na dve decimalni mesti. Pri zaokroževanju zneska se ne sme skrajševati oziroma zaokroževati na manj decimalnih mest. Če je rezultat preračunavanja znesek, ki je točno na sredini, se ta zaokroži navzgor. Zneske se zaokrožuje po posameznih postavkah tako, da je mogoče iz vsote posameznih postavk izračunati končni znesek celotne pogodbene vrednosti.
- 25.7 Ponudniki nosijo sami vse stroške povezane s pripravo in predložitvijo ponudbe. Naročnik v nobenem primeru ne more biti odgovoren za morebitno škodo, ki bi nastala zaradi teh stroškov, brez ozira na potek postopkov v zvezi z javnim naročilom in na končno izbiro ponudnika.

26 PLAČILNI POGOJI

- 26.1 Plačilni rok je 30 dni po prejemu računa v NEK. Izvajalec se obvezuje, da bo za opravljene storitve po tej pogodbi izstavil račun po dejansko opravljeni storitvi in sicer:
- Za dva meseca skupaj oziroma za remont po njegovem zaključku.

27 ROK VELJAVNOSTI PONUDBE

- 27.1 Ponudba mora veljati **vsaj sto dvajset (120) dni** od dneva odpiranja ponudb.
- 27.2 V izjemnih okoliščinah lahko naročnik zahteva, da ponudnik podaljša čas veljavnosti ponudbe za določeno dodatno obdobje. Zahteva in odgovori ponudnika morajo biti podani v pisni obliki. Ponudnik lahko zavrne zahtevo.

28 NAVEDBA ZAVAJAJOČIH PODATKOV

- 28.1 Naročnik lahko Državni revizijski komisij poda predlog za uvedbo postopka o prekršku:
- v primeru, da se bo pri naročniku pojavil utemeljen sum, da je ponudnik v postopku javnega naročila predložil neresnično izjavo ali ponarejeno ali spremenjeno listino kot pravo v skladu z enajstim odstavkom 89. člena ZJN-3,
 - če glavni izvajalec ne ravna v skladu s 94. členom ZJN-3.

29 NEOBIČAJNO NIZKA PONUDBA

- 29.1 Če bo naročnik menil, da je pri določenem naročilu glede na njegove zahteve ponudba neobičajno nizka glede na cene na trgu ali v zvezi z njo obstaja dvom o možnosti izpolnitve naročila, bo naročnik preveril, ali je neobičajno nizka in od ponudnika zahteval, da pojasni ceno ali stroške v ponudbi.
- 29.2 Naročnik bo preveril, ali je ponudba neobičajno nizka tudi, če je vrednost ponudbe za več kot 50 % nižja od povprečne vrednosti pravočasnih ponudb in za več kot 20 % nižja od naslednje uvrščene ponudbe, vendar le, če je prejel vsaj štiri pravočasne ponudbe.
- 29.3 Kadar naročnik v postopku javnega naročanja preveri dopustnost vseh ponudb, v skladu s prejšnjim stavkom preveri, ali je ponudba neobičajno nizka glede na dopustne ponudbe.
- 29.4 Preden naročnik izloči neobičajno nizko ponudbo, mora od ponudnika v skladu s 86. členom ZJN-3 pisno zahtevati podrobne podatke in utemeljitev o elementih ponudbe, za katere meni, da so odločilni za izpolnitev naročila oziroma vplivajo na razvrstitev ponudb.
- 29.5 Naročnik bo ocenil pojasnila tako, da se bo posvetoval s ponudnikom. Ponudbo bo zavrnil le, če predložena dokazila zadostno ne pojasnijo nizke ravni predlagane cene ali stroškov, pri čemer se upoštevajo elementi iz prejšnjega odstavka.
- 29.6 Če bo naročnik ugotovil, da je ponudba neobičajno nizka, ker ni skladna z veljavnimi obveznostmi iz drugega odstavka 3. člena ZJN-3, jo bo naročnik zavrnil.

30 IZLOČITEV PONUDBE

- 30.1 Naročnik bo izključil:
- nepravočasne ponudbe;
 - ponudbe, ki ne bodo izpolnjevale vseh zahtev navedenih v pogojih;
 - ponudbe, ki ne bodo ustrezale vsem tehničnim zahtevam;
 - nepopolne ponudbe

c. ODDAJA NAROČILA

31 ODLOČITEV O ODDAJI NAROČILA

31.1 Naročnik bo ponudnike obvestil o oddaji naročila na način, določen v ZJN-3.

32 PODATKI O LASTNIŠKI STRUKTURI

32.1 Izbrani ponudnik mora v roku 8 (osem) dni od prejema naročnikovega poziva posredovati podatke o:

- svojih ustanoviteljih, družbenikih, delničarjih, komanditistih ali drugih lastnikih in podatke o lastniških deležih navedenih oseb;
- gospodarskih subjektih, za katere se glede na določbe zakona, ki ureja gospodarske družbe, šteje, da so z njimi povezane družbe.

33 SKLENITEV POGODBE

33.1 Pogodba se bo pred podpisom vsebinsko prilagodila glede na to ali bo izbrani ponudnik predložil skupno ponudbo, prijavil sodelovanje podizvajalcev, glede na morebiti drugačne določbe dogovorjene na pogajanjih in podobno.

33.2 Izbrani ponudnik je dolžan najkasneje v desetih (10) dneh po prejemu poziva naročnika skleniti pogodbo, sicer naročnik lahko sklepa, da ponudnik odstopa od sklenitve pogodbe.

33.3 Pogodba se sklene pod odložnim pogojem predložitve ustrezne garancije za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti in/ali garancije za odpravo napak v garancijski dobi, če je le ta zahtevana.

34 GARANCIJA ZA DOBRO IZVEDBO POGODBENIH OBVEZNOSTI

34.1 Ponudnik mora za zavarovanje dobre izvedbe svojih pogodbenih obveznosti predložiti naročniku NEK garancijo iz tč. 34.3. Garancija mora biti brezpogojna, nepreklicna in plačljiva na prvi poziv ter mora biti izdana po vzorcu iz razpisne dokumentacije (**Obrazec 13**).

34.2 Uporabljena valuta mora biti enaka valuti javnega naročila.

34.3 Izvajalec se obvezuje, da bo v roku 10 (deset) dni po prejemu podpisane pogodbe kot instrument za dobro, redno, kvalitetno, v roku, popolno in dokumentirano izvršitev storitev, prevzetih s to pogodbo, izročil naročniku NEK nepreklicno garancijo v višini 10% dogovorjene vrednosti pogodbe (z DDV), in sicer z veljavnostjo oz. s končnim rokom za unovčenje 30 dni od končnega projekta.

- 34.4 Garancijo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti mora izstaviti banka/zavarovalnica, ki je sprejemljiva za naročnika. Za naročnika je sprejemljiv izdajatelj finančnega zavarovanja tisti, ki ima dovoljenje Banke Slovenije za opravljanje bančnih poslov ali bonitetno oceno najmanj Standard & Poor's »BB-« ali ekvivalent, pri čemer se upošteva bonitetna ocena izdajatelja finančnega zavarovanja, ki je veljavna na dan objave razpisa.
- 34.5 Pri ponudbi s podizvajalci, garancijo predloži ponudnik kot glavni ponudnik, pri skupni ponudbi pa vodilni partner.
- 34.6 V primeru, da ponudnik v ponudbi nastopa skupaj s podizvajalci, mora garancija, ki jo ponudnik izda naročniku NEK za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti, kriti tudi obveznosti ponudnika do njegovih podizvajalcev.
- 34.7 Garancijo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti naročnik lahko unovči, če ponudnik:
- svojih obveznosti do naročnika ne izpolni skladno s pogodbo, v dogovorjeni kvaliteti, količini in roku ali v skladu z razpisno in ponudbeno dokumentacijo;
 - naročniku povzroči škodo, ki je ne povrne v roku 8 (osem) dni po pozivu naročnika;
 - predčasno odstopi od pogodbe;
 - povzroči z razlogom na svoji strani, da naročnik prekine oziroma razveljavi sklenjeno pogodbo o izvajanju javnega naročila;
 - naročniku poda zavajajoče ali lažne informacije, podatke ali dokumente, zaradi česar mora naročnik javno naročilo razveljaviti ali modificirati;
 - svojih obveznosti do podizvajalcev, ki sodelujejo pri izvedbi javnega naročila, v celoti ne poravnava, podizvajalci pa terjajo plačilo obveznosti neposredno od naročnika NEK.
- Ponudnik lahko kot finančno zavarovanje za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti predloži tudi ustrezno zavarovanje pri zavarovalnicah, katero pa po vsebini ne sme bistveno odstopati od vzorca garancije iz razpisne dokumentacije.

35 GARANCIJA ZA ODPRAVO NAPAK V GARANCIJSKI DOBI

- 35.1 Izbrani ponudnik mora za zavarovanje odprave napak v garancijski dobi predložiti naročniku NEK original garancijo iz tč. 35.2 in skladno z 8. poglavjem pogodbe, ki je pogoj za izvršitev zadnjega plačila na osnovi sklenjene pogodbe, in sicer za kakovost izvedbenih del garancijo najmanj za garancijsko dobo 36 mesecev.
- 35.2 Garancija mora biti brezpogojna, nepreklicna in plačljiva na prvi poziv ter mora biti izdana po vzorcu iz dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila (**Obrazec 13a**).

- 35.3 Uporabljena valuta mora biti enaka valuti javnega naročila.
- 35.4 Izvajalec se obvezuje, da bo pred plačilom zadnjega plačilnega mejnika izročil naročniku NEK original garancijo za odpravo napak v garancijski dobi (na osnovi zapisnika o dokončanju vseh del, ki je osnova za primopredajo objekta v obratovanje) po predmetni pogodbi, v skupni višini 5 % končne pogodbene vrednosti (z DDV). Garancija mora biti veljavna še vsaj **30 dni** po izteku garancijske dobe, ki mora biti najmanj 36 mesecev.
- 35.5 Garancijo za odpravo napak v garancijski dobi mora izstaviti banka, ki je sprejemljiva za naročnika. Za naročnika je sprejemljiv izdajatelj finančnega zavarovanja tisti, ki ima dovoljenje Banke Slovenije za opravljanje bančnih poslov in hkrati bonitetno oceno najmanj Standard & Poor's »BB-« ali ekvivalent, pri čemer se upošteva bonitetna ocena izdajatelja finančnega zavarovanja, ki je veljavna na dan objave razpisa.
- 35.6 Garancijo za odpravo napak v garancijski dobi naročnik unovči, če izvajalec ne odpravi napake v garancijski dobi v skladu z določili pogodbe.
- 35.7 V primeru, da izvajalec ne izda vseh zahtevanih garancij za odpravo napak v garancijski dobi, se lahko unovči garancija za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti.

D. POGOJI, KI JIH MORA IZPOLNJEVATI PONUDNIK

36 SPLOŠNO

- 36.1 Da bi bili ponudniki upravičen sodelovati v postopku oddaje javnega naročila, morajo izpolnjevati pogoje za ugotavljanje sposobnosti, kot so podani v nadaljevanju. Izpolnjevanje posameznega pogoja dokazujejo ponudniki na način, kot je naveden pri posameznem pogoju. Obrazci in izjave za dokazovanje sposobnosti ponudnikov so podani v **Poglavju 7** – obrazci za sestavo ponudbe in **Poglavju 8** – Obrazec ESPD. Vsa zahtevana dokazila je potrebno priložiti k ponudbi. Vse obrazce je potrebno izpolniti, podpisati in žigosati.
- 36.2 Če bodo ali se bodo zdele informacije ali dokumentacija, ki jo mora predložiti ponudnik, nepopolne ali napačne oziroma, če bodo posamezni dokumenti manjkali, bo naročnik zahteval, da ponudnik v ustreznem roku predloži manjkajoče dokumente ali jih dopolni, popravi ali pojasni ustrezne informacije ali dokumentacijo, pod pogojem, da je takšna zahteva popolnoma skladna z načelom enake obravnave in transparentnosti. Naročnik od ponudnika zahteva dopolnitev, popravek, spremembo ali pojasnilo njegove ponudbe le,

kadar določenega dejstva ne more preveriti sam. Predložitev manjkajočega dokumenta ali dopolnitev, popravek ali pojasnilo informacije ali dokumentacije se lahko nanaša izključno na takšne elemente ponudbe, katerih obstoj pred iztekom roka, določenega za predložitev ponudbe, je mogoče objektivno preveriti. Če ponudnik ne bo predložil manjkajočega dokumenta ali ne bo dopolnil, popravil ali pojasnil ustrezne informacije ali dokumentacije, bo naročnik ponudbo takega ponudnika izločil.

- 36.3 Naročnik si pridržuje pravico preveriti resničnost vseh podatkov.
- 36.4 Kadar naročnik zahteva dokazila, ta ne smejo biti starejša kot 30 dni pred rokom, določenim za oddajo ponudb. Dokumenti morajo ne glede na določeno oz. zahtevano največjo dopuščeno starost vedno odražati zadnje stanje.
- 36.5 Ponudnik izpolni obrazec ESPD v skladu z določili ZJN-3 (v primeru partnerskih ponudb za vsakega partnerja posebej). Pri tem lahko kot pomoč uporabi navodila objavljena na spletni strani Portala javnih naročil (http://www.enarocanje.si/Dokumenti/Navodila_za_uporabo_ESPD.pdf). Če je to potrebno, da se zagotovi pravilna izvedba postopka javnega naročanja, lahko naročnik ponudnike in kandidate kadar koli med postopkom pozove, da predložijo vsa dokazila ali del dokazil v zvezi z navedbami v ESPD. Naročnik pred oddajo javnega naročila od ponudnika, kateremu se je odločil oddati javno naročilo, zahteva, da predloži najnovejša dokazila v skladu s 77. členom tega zakona, po potrebi pa tudi v skladu z 78. členom ZJN-3. Naročnik bo dokazila za izpolnjevanje posameznega pogoja z dokumenti in listinami, kot so našteje za dokazovanje posameznega pogoja, oziroma podatke iz uradnih evidenc sam preveril v informacijskem sistemu e-Dosje oz. uradnih evidencah, v kolikor bo to mogoče. Po potrebi lahko naročnik v ta namen od ponudnikov zahteva predložitev ustreznih pooblastil za dostop do uradnih evidenc.

37 OSNOVNA SPOSOBNOST

- 37.1 Naročnik bo iz postopka javnega naročanja izključil ponudnika, če je ta na dan, ko poteče rok za oddajo ponudb, izločen iz postopkov javnih naročil zaradi uvrstitve v evidenco gospodarskih subjektov z negativnimi referencami.
- 37.2 Naročnik bo iz sodelovanja v postopku javnega naročanja izključil ponudnika, če bo pri preverjanju v skladu s 77., 79. in 80. členom ZJN-3 ugotovil, da ponudnik ne izpolnjuje obveznih dajatev in drugih denarnih nedavčnih obveznosti v skladu z zakonom, ki ureja finančno upravo, ki jih pobira davčni organ v skladu s predpisi države, v kateri ima sedež, ali predpisi države naročnika, če vrednost teh neplačanih zapadlih obveznosti na dan

oddaje ponudbe ali prijave znaša 50 EUR ali več. Šteje se, da ponudnik ne izpolnjuje obveznosti iz prejšnjega stavka tudi, če na dan oddaje ponudbe ni imel predloženih vseh obračunov davčnih odtegljajev za dohodke iz delovnega razmerja za obdobje zadnjih petih let do dne oddaje ponudbe.

- 37.3 Ponudnik mora biti vpisan v enega od poklicnih ali poslovnih registrov, ki se vodijo v državi članici, v kateri ima ponudnik sedež.
- 37.4 Naročnik lahko iz postopka javnega naročanja izključi ponudnika, če se je nad gospodarskim subjektom začel postopek zaradi insolventnosti ali prisilnega prenehanja po zakonu, ki ureja postopek zaradi insolventnosti in prisilnega prenehanja, ali postopek likvidacije po zakonu, ki ureja gospodarske družbe, če njegova sredstva ali poslovanje upravlja upravitelj ali sodišče, ali če so njegove poslovne dejavnosti začasno ustavljene, ali če se je v skladu s predpisi druge države nad njim začel postopek ali pa je nastal položaj z enakimi pravnimi posledicami.
- 37.5 Naročnik lahko iz postopka javnega naročanja izključi ponudnika, če so se pri gospodarskem subjektu pri prejšnji pogodbi o izvedbi javnega naročila ali prejšnji koncesijski pogodbi, sklenjeni z naročnikom, pokazale precejšnje ali stalne pomanjkljivosti pri izpolnjevanju ključne obveznosti, zaradi česar je naročnik predčasno odstopil od prejšnjega naročila oziroma pogodbe ali uveljavljal odškodnino ali so bile izvedene druge primerljive sankcije.

Opomba: 37.1 – 37.5 Velja tudi za vse podizvajalce in podizvajalce podizvajalcev glavnega izvajalca ali nadaljnje podizvajalce v podizvajalski verigi.

Dokazila o izpolnjevanju pogojev 37.1-37.3:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD
- Podpisan iz izpolnjen **Obrazec št. 4** (za podizvajalca) seznam imenovanih podizvajalcev

Opomba:

Za navedbe, ki jih ni možno ali jih naročnik ni uspel preveriti v uradnih evidencah državnih organov ali organov lokalnih skupnosti si naročnik pridržuje pravico, da od ponudnika zahteva informacije ali (stvarna) dokazila o izpolnjevanju pogojev ali izjave podane pred pravosodnim ali upravnim organom, notarjem ali pristojnim organom poklicnih ali gospodarskih subjektov v državi, kjer ima gospodarski subjekt svoj sedež.

Naročnik lahko iz sodelovanja v postopku javnega naročanja izključi gospodarski subjekt tudi v naslednjih primerih, ne glede na to, ali je takšno izključitev predvidel v dokumentaciji v zvezi z oddajo javnega naročila:

- če je gospodarski subjekt kriv dajanja resnih zavajajočih razlag pri dajanju informacij, zahtevanih zaradi preverjanja obstoja razlogov za izključitev ali izpolnjevanja pogojev za sodelovanje, ali če ni razkril teh informacij ali če ne more predložiti dokazil, ki se zahtevajo v skladu z 79. členom ZJN-3, in
- če je gospodarski subjekt poskusil neupravičeno vplivati na odločanje naročnika ali pridobiti zaupne informacije, zaradi katerih bi lahko imel neupravičeno prednost v postopku javnega naročanja, ali iz malomarnosti predložiti zavajajoče informacije, ki bi lahko pomembno vplivale na odločitev o izključitvi, izboru ali oddaji javnega naročila.

38 EKONOMSKO-FINANČNA SPOSOBNOST

- 38.1 Ponudnik v zadnjih šestih (6) mesecih pred rokom za oddajo ponudbe ni imel dospelih neporavnanih obveznosti (blokad). Potrdilo ne sme biti starejše od 30 dni od datuma določenega za oddajo ponudbe.

Dokazilo o izpolnjevanju pogojev 38.1:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD
- Potrdila vseh bank, pri katerih ima ponudnik odprt račun, da njegov račun v omenjenem obdobju, ni bil blokiran ali priložiti dokazilo (npr. BON-2) o neblokiranosti TRR.

Opomba: zadostitev pogoju **ni obvezna** za gospodarske subjekte, ki v ponudbi nastopajo kot podizvajalci.

39 REFERENCE, TEHNIČNA IN KADROVSKA SPOSOBNOST

Reference ponudnika

- 39.1 Ponudnik je v zadnjih štirih letih (4), upoštevajo se leta 2013, 2014, 2015, 2016, pred rokom za oddajo ponudb uspešno izvedel najmanj tri (3) istovrstne storitve, katere so vključevali tudi del na tokokrogih varnostnega razreda (oprem 1E) na primerljivih nuklearnih objektih, kot je predmet javnega naročila, pri katerih je posamezna vrednost navedenih in izvedenih del presegala 800.000,00 EUR (brez DDV). Navedene referenčne pogodbe so bile zaključene v pogodbeno predvidnem roku.

Dokazilo o izpolnjevanju pogojev 39.1:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD
- Podpisan in izpolnjen **Obrazec 5**
- Priložena ustrezna referenčna potrdila, podpisana in izpolnjena s strani Naročnika oz. Investitorja referenčnih del (**Obrazec 6**)

Opomba: Naročnik bo reference za dela, ki jih je ponudnik opravil pri naročniku, preveril sam, zato ponudnik takšnih referenc s strani NEK ne rabi potrjevati, ampak naj izpolni le Obrazec 5, da bo naročnik vedel, katero referenco želi uveljavljati.

Zadostitev pogoju se ugotavlja kot seštevek vrednosti izvedenih del vseh gospodarskih subjektov, ki nastopajo v ponudbi (ponudnik in/ali partnerji v skupnem nastopanju), pri čemer morajo vsi skupaj pogoju zadostiti 100%. Ponudnik lahko referenčni pogoj izpolni s podizvajalcem samo v tistem delu, ki ga bo dejansko prevzel in izvedel podizvajalec. Če bo ponudnik referenčni pogoj izkazal s podizvajalcem, naročnik ne bo dovolil menjave takšnega podizvajalca, razen če ponudnik zagotovi drugega podizvajalca, ki izpolnjuje referenčni pogoj. Naročnik si pridržuje pravico, da zahteva dodatna dokazila (na primer: pogodbo z naročnikom oz. investitorjem ali delodajalcem, obračun, končno situacijo, potrdilo o izplačilu,...) za navedene reference oziroma reference preveri neposredno pri naročniku oz. investitorju ali delodajalcu.

Kadrovske zmogljivosti

39.2 Kvalifikacijska struktura delavcev

Od ponudnika se pričakuje, da pokriva naslednja področja intalacij:

- Polaganje kablov in električna ožičenja (kvalificirani elektro inštalaterji),
- Strojna dela (AWS varilci),
- Instalacija instrumentacijskega tubinga (certifikat Swagelok),
- Izvajanje optičnih instalacij (polaganje optike in varjenje optičnih vlaken) potrebno dokazilo o kvalifikaciji in posedovanju opreme,
- Strojne inštalacije (postavljanje kabelskih cevi in kabelskih polic),
- Certifikat o izvajanju del pod napetostjo,
- Usposobljenost za izvajanje požarne straže,
- Lastne transportne kapacitete (do nosilnosti 2 toni),
- Kvalificiranega specialista za izvajanje I&C del (2-3 osebe).

Dela morajo opravljati delavci s predvideno kvalifikacijsko strukturo iz dodatka št. 1 Priloge št. 1 priložene tehnične specifikacije. Ponudnik mora k ponudbi predložiti:

- organizacijsko shemo s poimenskim seznamom delavcev,
- dokazila o kvalifikacijski strukturi delavcev, ki bodo dela opravljali,
- navedbo o referenčnih dokazilih za tiste profile delavcev, ki so v priloženi tehnični specifikaciji navedena kot ključna oz. vsa ostala dokazila zahtevana v dodatku št. 1 Priloge št. 1 priložene tehnične specifikacije.

Vsi delavci, ki bodo opravljali delo v NEK, morajo obvladati vsaj enega izmed navedenih jezikov: slovenščina, hrvaščina, angleščina.

Dokazilo o izpolnjevanju pogojev 39.2:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD
- Vsa ostala zahtevana dokazila in reference iz Tehnične specifikacije (**Obrazec 7**)

39.3 Delo v režimu, kjer je vstop pogojen z varnostnim preverjanjem

Ponudnik mora s podpisom izjave zagotoviti, da bo izpolnil vse zahteve, ki so potrebne za izvajanje del v režimu, kjer je vstop pogojen z varnostnim preverjanjem ter da je pridobil izkušnje v takšnem režimu. Prav tako morajo vsi delavci najkasneje sedem dni pred pričetkom del opraviti vsa potrebna izobraževanja, ki so zahtevana iz naslova samostojnega opravljanja dela v NEK.

Dokazilo o izpolnjevanju pogojev 39.3:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD in **Obrazec 8**
- Vsa ostala zahtevana dokazila in reference, kjer je vstop pogojen z varnostnim preverjanjem

Tehnične zmogljivosti

39.4 Dela morajo biti izvedena skladno s tehnično specifikacijo, predpisi, postopki in delovnimi navodili. Ponudnik se mora obvezati, da izpolnjuje oz. bo izpolnil vse zahteve NEK, ki so navedene v priloženih in spodaj navedenih tehnični specifikaciji:

- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih SP-ES646 z dne 15.05.2013, njeno priložo št. 1 - 003-17 z dne 25.05.2017, Z 8171232 ter Projektna dokumentacija 1007-XI-L Faza 2 in 3.

Dokazilo o izpolnjevanju pogoja 39.4:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD ter **Obrazec 9**
- Relevantna dokazila skladno z zahtevami iz Tehnične specifikacije, ki jih že izpolnjuje (priložene kopije)

39.5 Izpolnjevanje pogojev sevalne dejavnosti

Za izvajanje omenjenih del mora ponudnik imeti v svojem podjetju veljavno dovoljenje za izvajanje sevalne dejavnosti.

Dokazilo o izpolnjevanju pogoja 39.5:

- Izjava ponudnika, da izpolnjuje oz. bo pridobil dovoljenje za izvajanje sevalne dejavnosti
- Relevantno dokazilo: - veljavno dovoljenje za izvajanje sevalne dejavnosti (**Obrazec št. 10**)
- Relevantna dokazila: - o izkušnjah za delo v področju ionizirajočega sevanja

39.6 Izpolnjevanje pogojev kakovosti

Za dokazovanja izpolnjevanja pogojev kakovosti mora ponudnik imeti v svojem podjetju vpeljan učinkovit sistem vodenja kakovosti v skladu z mednarodno veljavnimi standardi za sisteme vodenja kakovosti (10 CFR 50 App. B) Potrebno je tudi upoštevati zahteve QA specifikacije NEK QS 610 rev.1, Generic Quality Assurance Program Requirements. Poročanje o neskladjih in odstopanjih se mora izvajati v skladu z zahtevami 10CFR21.

Dokazilo o izpolnjevanju pogoja 39.6:

- Izjava o sistemu vodenja kakovosti (**Obrazec 11**)
- Izjava o izpolnjevanju pogojev iz QS-610, rev.1

Pogoje morajo izpolnjevati vsi partnerji v skupni ponudbi.

39.7 Dodatne tehnične in kadrovske zahteve

Poleg zgoraj naštetih pogojev pa mora ponudnik zadostiti naslednjim tehničnim in kadrovskim zahtevam:

- zagotoviti mora 6 kompetentnih delovodij z najmanj 5 stopnjo elektro izobrazbe z najmanj 5 leti delovnih izkušenj na instalacijskih delih (za dela v času remonta 2018) in v času aktivnosti izven remonta vsaj 3 enako kvalificirane delovodje (ponudnik mora navesti njihova imena in kratki opis referenc ter kvalifikacij), kot zadostna referenca se šteje, da je posamezni delovodja izvajal primerljive naloge vsaj na dveh primerljivih projektih.
- v sklopu ponudbe mora ponudnik sestaviti 6 enakovrednih delovni skupin, ki bodo izvajale aktivnosti po načelu 24/7 na izmene po 12 ur. Delovne skupine bodo sestavljene iz delovodje in 2-4 člana delovne skupine. Načeloma morajo biti delovne skupine imenovane in določene.
- zagotovljene morata biti tudi dve delovni skupini (v času remonta in 1 v časi del na moči), za izvajanje strojnih del kot so varjenje podpor, predelave metalnih sklopov, in podobno. Delovna skupina mora biti sestavljena iz vodje del (najmanj 5 stopnja strojne smeri) in dveh izkušenih strojnih inštalaterjev.

Za vse delavce mora ponudnik zagotoviti tudi vsa potrebna delovna dovoljenja oziroma izvesti varnostno preverjanje.

Vsi delavci (predvideni za delo v kritičnih skupinah) morajo tudi izpolnjevati pogoje za delo v radiološkem kontroliranem območju. Vsaj 30 dni pred pričetkom remonta (RE18 in RE19) del pa morajo biti predani spiski vseh delavcev predvidenih za izvajanje del.

Vsaj dve delovni skupini morata biti usposobljeni (vsa dovoljenja) za delo na višini ter morajo biti usposobljena za uporabo varovalnih sredstev za delo na višini.

Ena delovna skupina mora imeti tudi vsa dovoljenja za delo v RKO za delo pod masko.

Poleg stalnih delovnih skupin mora imeti izvajalec na razpolago dovolj delovne sile za izvedbo s stališča človeških virov kritičnih aktivnosti (vlečenje kablov, dela v RB v omejenem času,...)

Dokazilo o izpolnjevanju pogoja 39.7:

- Izjava o izpolnjevanju dodatnih tehničnih in kadrovskih zmogljivosti (**Obrazec 12**)

40 PODIZVAJALCI

- 40.1 Ponudnik lahko v celoti sam izvede predmetno javno naročilo ali pa ga izvede s podizvajalci. V primeru izvedbe s javnega naročila s podizvajalci, je potrebno v ponudbi navesti vse podizvajalce (kontaktne podatke in zakonite zastopnike) in vsak del naročila, ki ga bo izvedel posamezni podizvajalec (predmet, količina, vrednost, kraj in rok izvede teh del).
- 40.2 Ponudnik mora v ponudbi:
- priložiti ustrezna dokazila o izpolnjevanju pogojev za podizvajalce tam, kjer je to izrecno navedeno ter
 - priložiti zahtevo podizvajalca za neposredno plačilo, če podizvajalec to zahteva.
- 40.3 Če podizvajalec zahteva neposredno plačilo, se šteje, da je neposredno plačilo podizvajalcu obvezno in obveznost zavezuje naročnika in glavnega izvajalca. Kadar namerava ponudnik izvesti javno naročilo s podizvajalcem, ki zahteva neposredno plačilo, mora:
- glavni izvajalec v pogodbi pooblastiti naročnika, da na podlagi potrjenega računa oziroma situacije s strani glavnega izvajalca neposredno plačuje podizvajalcu,
 - podizvajalec predložiti soglasje, na podlagi katerega naročnik namesto ponudnika poravnava podizvajalčevo terjatev do ponudnika,
 - glavni izvajalec svojemu računu ali situaciji priloži račun ali situacijo podizvajalca, ki ga je predhodno potrdil.
- 40.4 Če neposredno plačilo podizvajalcu ni obvezno, naročnik od glavnega izvajalca zahteva, da mu najpozneje v 60 dneh od plačila končnega računa oziroma situacije pošlje svojo pisno izjavo in pisno izjavo podizvajalca, da je podizvajalec prejel plačilo za izvedene gradnje ali storitve oziroma dobavljeno blago, neposredno povezano s predmetom javnega naročanja.

- 40.5 Glavni izvajalec mora med izvajanjem javnega naročila gradnje ali storitve naročnika obvestiti o morebitnih spremembah informacij iz prvega in drugega odstavka te točke in poslati informacije o novih podizvajalcih, ki jih namerava naknadno vključiti v izvajanje takšnih gradenj ali storitev, in sicer najkasneje v petih dneh po spremembi. V primeru vključitve novih podizvajalcev mora glavni izvajalec skupaj z obvestilom posredovati tudi podatke in dokumente iz prvega in drugega odstavka te točke.
- 40.6 Kadar namerava ponudnik izvesti javno naročilo s podizvajalcem, mora pogoje iz te dokumentacije (kjer je tako zahtevano) izpolnjevati tudi podizvajalec, ki sodeluje pri izvedbi javnega naročila.
- 40.7 Naročnik lahko zavrne predlog za zamenjavo podizvajalca oziroma vključitev novega podizvajalca tudi, če bi to lahko vplivalo na nemoteno izvajanje ali dokončanje del in če novi podizvajalce ne izpolnjuje pogojev, ki jih je postavil naročnik v dokumentaciji v zvezi z oddajo javnega naročila. Naročnik bo o morebitni zavrnitvi novega podizvajalca obvestil glavnega izvajalca najpozneje v desetih dneh od prejema predloga.
- 40.8 Obveznosti iz te točke veljajo tudi za naslednje situacije, pri čemer se smiselno uporabljajo določbe te točke, in sicer za:
- podizvajalce podizvajalcev glavnega izvajalca ali nadaljnje podizvajalce v podizvajalski verigi.

41 SKUPNA PONUDBA

- 41.1 Skupine gospodarskih subjektov lahko predložijo skupno ponudbo. V primeru skupne ponudbe bo naročnik od izbrane skupine zahteval predložitev ustreznega akta o skupni izvedbi naročila, ki mora vsebovati vsaj:
- navedbo vseh partnerjev v skupini (naziv in naslov partnerja, zakonitega zastopnika, matična številka, davčna številka, številka transakcijskega računa),
 - pooblastilo vodilnemu partnerju v skupini,
 - neomejeno solidarno odgovornost vseh partnerjev v skupini do naročnika,
 - področje dela, ki ga bo prevzel in izvedel vsak partner v skupini in delež vsakega partnerja v skupini v % in vrednost del, ki jih prevzema posamezni partner v skupini,
 - način plačila preko vodilnega partnerja v skupini ali vsakemu od partnerjev v skupini,
 - določbe v primeru izstopa kateregakoli od partnerjev v skupini,
 - reševanje sporov med partnerji v skupini,
 - druge morebitne pravice in obveznosti med partnerji v skupini,
 - rok veljavnosti pravnega akta.

Dokazilo:

- Ponudnik/partner/podizvajalec izpolni, podpiše in priloži Obrazec ESPD in **Obrazec št. 3**
- Ponudnik lahko predloži skupne ponudbe za izvedbo naročila.

! V primeru, da Ponudnik oddaja skupno ponudbo kot skupina ponudnikov/ Joint Venture mora vse pogoje, razen kjer je izrecno navedeno drugače, izpolnjevati vsak partner v skupini ponudnikov.

42 TUJI PONUDNIKI

- 42.1 Ponudniki iz tujine morajo izpolnjevati enake pogoje, kot ponudniki s sedežem v Republiki Sloveniji.
- 42.2 Če ni drugače določeno, **tuji gospodarski subjekti** izkažejo izpolnjevanje pogojev s fotokopijami dokazil, ki odražajo aktualno pravno relevantno stanje. V primeru, da pristojni organi tuje države ne izdajajo tovrstnih dokazil, ponudnik predloži lastno pisno izjavo, overjeno pred pristojnim organom države, kjer ima tak ponudnik svoj sedež (upravnim ali sodnim organom, notarjem ali pristojno strokovno ali trgovinsko zbornico) ali pisno izjavo, dano pod kazensko in materialno odgovornostjo, če tako določa nacionalni zakon.

43 SPREMEMBA POGODBE

- 43.1 Pogodba o izvedbi javnega naročila se lahko spremeni pod pogoji določenimi v 95. členu ZJN-3.
- 43.2 Vrednost dodatnih storitev se določi na podlagi cen iz osnovne pogodbe.

E. SESTAVNI DELI PONUDBE

Ponudba mora biti izdelana v skladu z zahtevami naročnika, podpisana in potrjena, kjer je to označeno. Vsi sestavni deli ponudbene dokumentacije naj bodo zloženi v vrstnem redu, kot sledi v nadaljevanju opremljeni s pregradnimi kartoni, oštevilčeni, zvezani z dovolj dolgo vrvico, ki omogoča listanje dokumentov in zapečateni. Ponudba naj bo opremljena s kazalom.

Ponudba mora biti podpisana s strani zakonitega zastopnika ali osebe, ki je s pisnim pooblastilom pooblaščen za podpisovanje v imenu zakonitega zastopnika ponudnika, kar je razvidno iz priloženega pooblastila. V primeru, da ponudbo oddaja skupina ponudnikov, mora biti ponudba podpisana s strani zakonitega zastopnika vodilnega partnerja v skupnem nastopanju ali osebe, ki je s pisnim pooblastilom pooblaščen za podpisovanje v imenu zakonitega zastopnika vodilnega partnerja v skupnem nastopanju.

OBVEZNI SESTAVNI DELI PONUDBE	Samostojni ponudnik oz. vodilni ponudnik v skupini ponudnikov / Joint Venture	Ostali ponudniki v skupini ponudnikov / Joint Venture	Podizvajalci
1. Poglavje 1 / Navodila ponudnikom za izdelavo ponudbe , podpisana in žigosana na zadnji strani	✓	✗	✗
2. Poglavje 2, Obrazec pogodbe - izpolnjena , podpisana in žigosana	✓	✗	✗
3. Poglavje 3, Tehnični specifikaciji , podpisana in žigosana izjava	✓	✗	✗
4. Poglavje 4, Ponudbeni predračun , izpolnjen, podpisan in žigosan	✓	✗	✗
5. Poglavje 5, Zahteve ZVISJV , podpisana in žigosana izjava	✓	✗	✗
6. Poglavje 6, QA Specifikacija , podpisana in žigosana izjava	✓	✗	✗
7. Poglavje 7: Obrazci za sestavo ponudbe (Obrazci 1-13a)			
a. Obrazec št. 1 – Obrazec ponudbe , izpolnjen, podpisan in žigosan	✓	✗	✗
b. Obrazec št. 2 – Dodatek k ponudbi , izpolnjen, podpisan in žigosan na zadnji strani	✓	✗	✗
c. Obrazec št. 3 – Skupina ponudnikov / Joint venture , izpolnjen, podpisan in žigosan na vsaki strani (v primeru skupne ponudbe); - Priložen sporazum o skupnem nastopanju	✓	✗	✗
d. Obrazec št. 4 – Seznam imenovanih podizvajalcev , izpolnjen, podpisan in žigosan na vsaki strani (v primeru ponudbe s podizvajalci);	✓	✗	✗
e. Obrazec št. 5 – Reference ponudnika , izpolnjena, podpisana in žigosana na zadnji strani	✓	✓	✗
f. Obrazec št. 6 – Vzorec referenčnega potrdila , potrjena s strani naročnikov oz. investitorjev del, v skladu z Obrazcem S	✓	✓	✗
g. Obrazec št. 7- Izjava o kvalifikacijski strukturi delavcev , podpisana in žigosana	✓	✓	✗
h. Obrazec št. 8 - Izjava o izkušnjah in izpolnitvi obveznosti za delo v režimu , kjer je	✓	✓	✗

vstop pogojen z varnostnim preverjanjem, podpisana in žigosana			
i. Obrazec št. 9– Izjava o izpolnjevanju zahtev iz Tehničnih specifikacij, izpolnjena, podpisana, žigosana	✓	✓	✓
j. Obrazec št. 10 – Izjava o izkušnjah za delo v področju ionizirajočega sevanja, izpolnjena, podpisana in žigosana	✓	✓	✗
k. Obrazec št. 11 – Izjava o sistemu vodenja kakovosti, izpolnjena, podpisana, žigosana	✓	✓	✗
l. Obrazec št. 12 – Izjava o izpolnjevanju dodatnih tehničnih in kadrovskih zmogljivosti, izpolnjena, podpisana in žigosana	✓	✓	✓
m. Obrazec št. 13 – Vzorec garancije za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti, izpolnjena podpisana in žigosana	✓	✓	✓
n. Obrazec št. 13a – Vzorec garancije za odpravo napak v garancijski dobi, izpolnjen, podpisan in žigosan	✓	✗	✗
10. Pooblastilo za sodelovanje pri javnem odpiranju ponudb, izpolnjeno, podpisano in žigosano (v primeru sodelovanja pri javnem odpiranju)	✓	✗	✗
11. Akt oz. sklep o varovanju poslovne skrivnosti, v primeru, da so deli ponudbe označeni s stopnjo zaupnosti	✓	✓	✗
12. Dodatki oz. spremembe razpisne dokumentacije - podpisani in žigosani na zadnji strani	✓	✗	✗
13. Vse objave na Portalu javnih naročil vezane na predmetno naročilo, podpisane in žigosane na zadnji strani	✓	✗	✗
14. Vsa dokazila, opisi, priloge in podobno, kar je zahtevano v Tehnični specifikaciji, podpisana, žigosana ter označena in ločena s pregradnim kartonom po posamezni tehnični specifikaciji	✓	✗	✗

10. Poglavje 10 – Obrazec ESPD

Naročnikov obrazec ESPD je kot posebna datoteka dostopen na istem mestu kot ta razpisna dokumentacija. Ponudnik naročnikov obrazec ESPD (datoteka XML) uvozi na spletni strani Portala javnih naročil/ESPD: <http://www.enarocanje.si/ESPD/>, v njega neposredno vnese zahtevane podatke, ga natisne ter izpolnjenega in podpisanega predloži v ponudbi. V kolikor ponudnik uporablja žig, obrazec tudi žigosa. Ponudnik naročnikov obrazec ESPD uvozi tako, da obrazec (XML datoteko) prenese oz. shrani kot samostojen dokument na svoj računalnik (disk oz. drug medij). Tako datoteko je potem možno uvoziti na Portal javnih naročil, izpolniti in natisniti. Pri tem lahko kot pomoč uporabite navodila objavljena na spletni strani Portala javnih naročil (http://www.enarocanje.si/Dokumenti/Navodila_za_uporabo_ESPD.pdf).

Izjavljamo, da smo seznanjeni z vsemi določili teh »Navodil ponudnikom za izdelavo ponudbe«, da smo jih razumeli ter soglašamo, da so sestavni del ponudbene dokumentacije in pogodbe.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

The logo consists of a vertical green bar with a white-to-green gradient. The letters 'NEK' are written in white at the top.

NEK

Nuklearna elektrarna Krško, d.o.o.
Vojna 12. 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 2

OBRAZEC POGODBE

NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO, d.o.o., Vrbina 12, 8270 KRŠKO, matična številka: 5034345000, vpisana v poslovni in sodni register in objavljena po 1. točki drugega odstavka 7. člena ZSReg, osnovni kapital: 353.544.826,00 EUR, davčna številka: SI61082597, ki jo zastopata predsednik uprave Stanislav Rožman in član uprave Hrvoje Perharić, (v nadaljevanju naročnik)

in

....., ki ga zastopa(v nadaljevanju izvajalec)

ID za DDV:

Matična številka:

TRR:

skleneta naslednjo

P O G O D B O št. _____

za

Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

I. UVODNE UGOTOVITVE

1. člen

Pogodbeni stranki uvodoma ugotavljata, da:

- je naročnik izvedel javno naročilo po postopku s pogajanji z objavo - 45. člen Zakona o javnem naročanju (Uradni list RS št. 91/2015 – v nadaljevanju ZJN-3), objavljenega na Portalu javnih naročil dne _____, pod št. objave _____/2017;
- je bil na podlagi zaključenega postopka javnega naročila izvajalec izbran kot najugodnejši ponudnik izvedenega javnega naročila za »Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze«.

PREDMET POGODBE

2. člen

Naročnik naroča, izvajalec pa sprejme naročilo in se obveže za naročnika izvesti Elektro remontna dela 2018 skladno:

- s Tehnično specifikacijo:
- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih«, SP-ES646, rev. 1 z dne 15.05.2013, ter njeno prilogo št. 1 – 003-17 z dne 25.05.2017, Z-8171232,
- s projektno dokumentacijo 1007-XI Faza 2 in 3,
- s ponudbo št. _____,
- s ponudbenim predračunom št. _____ z dne _____,
- z dokumentacijo v zvezi z oddajo javnega naročila

II. ROKI ZA IZVEDBO

3. člen

Dela se bodo izvajala v času OL29 (avgust 2017) do konca leta 2019 oziroma do zaključka vseh aktivnosti in na podlagi predhodno potrjenega izvedbenega plana naročnika.

III. POGODBENA VREDNOST DEL

4. člen

Ocenjena pogodbeni vrednost, na podlagi predvidenih količin naročnika, za kvalitetno in v roku izvedena dela iz 2. člena te pogodbe znaša:

= _____ EUR

(z besedo: _____ EUR __/100)

5. člen

Cene za storitve iz 2. člena te pogodbe so določene na podlagi izvajalčevega predračuna št. _____, z dne _____, ki je kot priloga sestavni del te pogodbe.

Vrednosti urnih postavk po kvalifikacijskih profilih za plačilo več del ali korektivnih del znašajo:

KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA	Urna postavka v EUR/h (brez DDV)
QA manager, vodja skupine	
Inženir, QA/QC inženir, QA specialist, odgovorni vodja del	
Tehnik specialist, vzdrževalec specialist, QC tehnik	
Vzdrževalec tehnik	
Pomožni delavec	

Urne postavke za posamezno kvalifikacijsko strukturo so fiksne ves čas trajanja te pogodbe in vključujejo vse potne stroške ter vse ostale stroške za izvedbo storitve na zahtevani lokaciji naročnika.

Urna postavka ne vključuje DDV, ki se obračuna v skladu z veljavno zakonodajo RS. Posebej se zaračunajo zgolj dodatki za pogoje dela v kontroliranem območju, dodatki vezani na delo v podaljšanem delovnem času, delo v nedeljo in praznikih ter nočno delo, kot je zapisano v Splošnih pogojih za izvajanje remontnih del in ostalih storitev, Revizija 23 oz. zadnji veljavni in podpisani reviziji.

IV. NAČIN ZARAČUNAVANJA IN PLAČILA

6. člen

Izvajalec se obvezuje, da bo za realizirane storitve po tej pogodbi izstavljal račune na podlagi dejansko opravljenih izvedbenih del vsaka dva meseca oziroma po koncu remonta za obdobje remonta.

Če račun ni predložen z ustreznimi prilogami (s strani naročnika potrjeni dnevniki dela) in ne vsebuje vseh zakonsko določenih elementov ali ni izdan v skladu s pogodbo, se zavrne v celoti. Na računih mora biti obvezno navedba številke te pogodbe in datum opravljene storitve.

7. člen

Prejete račune bo naročnik overil ali zavrnil v roku petnajst (15) dni od prejema računa v NEK, poravnal pa v tridesetih (30) dneh od prejema računa z nakazilom na izvajalčev transakcijski račun ali na drug običajen način poravnave obveznosti (npr. cesija, asignacija, kompenzacija ipd.).

V. PODIZVAJALCI

8. člen

V primeru izvajanja storitve s podizvajalci mora izvajalec za vsakega podizvajalca v podizvajalski verigi sporočiti vse spremembe ter posredovati informacije o morebitnih novih podizvajalcih in zanje predložiti dokazila, ki so bila zahtevana v dokumentaciji v zvezi z oddajo javnega naročila, v roku pet (5) dni od nastopa spremembe.

Izvajalec je dolžan predložiti zahtevo podizvajalca za neposredno plačilo, če podizvajalec to zahteva oziroma po zaključku dobave posredovati pisno izjavo podizvajalca, da je prejel plačilo za opravljeno delo, kot sledi:

- če podizvajalec zahteva neposredno plačilo:

Skladno s petim odstavkom 94. člena ZJN-3 izvajalec pooblašča naročnika, da na podlagi potrjenega računa naročnik neposredno izvršuje plačila podizvajalcu. Za izvedbo neposrednega plačila mora izvajalec predložiti tudi podizvajalčevo pisno soglasje.

Naročnik bo izvedel plačilo izvajalcu in njegovim podizvajalcem na podlagi predloženega potrjenega računa, kateremu mora izvajalec priložiti potrjene račune, ki so mu jih izstavili podizvajalci. V primeru, da pri obračunanih delih podizvajalci niso sodelovali, mora izvajalec predložiti ustrezno izjavo, iz katere bo razvidno, da obračunana dela niso opravljali podizvajalci. Izjavo podpišeta izvajalec in podizvajalci.

Izvajalec jamči, da je z zgornjimi plačilnimi pogoji seznanil vse vključene podizvajalce.

Na izvajalčevem računu morajo biti natančno opredeljene vrednosti katere mora naročnik poravnati direktno izvajalcu, kot glavnemu izvajalcu in koliko podizvajalcem ter katerim, in sicer skladno s priloženimi in s stani glavnega izvajalca odobrenimi podizvajalčevimi računi.

- če podizvajalec ne zahteva neposrednega plačila:

Če podizvajalec ne zahteva neposrednega plačila, mora izvajalec najpozneje v 60 dneh od plačila končnega računa poslati svojo pisno izjavo in pisno izjavo podizvajalca, da je podizvajalec prejel plačilo za opravljeno storitev.

9. člen

Izvajalec, ki izvaja javno naročilo z enim ali več podizvajalci, mora imeti ob sklenitvi pogodbe z naročnikom ali med njenim izvajanjem, sklenjene pogodbe s podizvajalci.

VI. OBVEZNOSTI POGODBENIH STRANK

Obveznost izvajalca

10. člen

Izvajalec se obvezuje, da bo:

- izvedel storitev v skladu s priloženo tehnično specifikacijo,
- izvajal storitev strokovno, brežhibno in kvalitetno ter v skladu z dobrimi poslovnimi običaji;
- izpolnjeval vse predvidene obveznosti v rokih in na predviden način;
- vgrajeval materiale in opremo, ki ustrezata predpisani kakovosti;
- pisno opozoril naročnika na okoliščine, ki bi lahko otežile ali onemogočile kakovostno in pravilno izvedbo storitve;
- pisno obvestil naročnika o nastopu morebitnih okoliščin, ki bi utegnile vplivati na vsebinsko in časovno izvršitev storitve;
- naročniku omogočal ustrezen nadzor;
- pri izvedbi storitve ravnal gospodarno;
- pridobil vnaprejšnje soglasje naročnika za zamenjavo podizvajalca, ki že opravlja dela skladno s to pogodbo;
- najpozneje v 60-ih dneh od plačila končnega računa naročniku poslal pisno izjavo podpisano s strani morebitnega podizvajalca, da je le-ta prejel plačilo za izvedeno delo oz. dobavljeno blago, ki je neposredno povezano s predmetom javnega naročila.

Obveznost naročnika

11. člen

Naročnik se obvezuje, da bo:

- izpolnil vse svoje obveznosti v rokih in na predviden način;
- opravlja strokovni nadzor nad deli izvajalca, preverja in zagotavlja njegovo pravilno izvajanje, zlasti glede vrste, količine in kakovosti del, materiala in opreme ter predvidenih rokov,

- določi osebo, ki bo opravljala strokovni nadzor,
- obvestil izvajalca o ugotovljenih napakah in pomanjkljivostih;
- plačal naročeno storitev v dogovorjenih rokih v skladu z določbami te pogodbe ter
- izpolnjeval vsa ostala določila iz točk 11 priloženih tehničnih specifikacij.

Naročnikove zahteve ter specifikacije se lahko v soglasju z izvajalcem med samim trajanjem pogodbe tudi spremenijo, dopolnijo ali razširijo, pri čemer izvajalec v nobenem primeru ni upravičen do povračila kakršnih koli stroškov, ki bi jih spremenjene zahteve morebiti povzročale.

VII. POGODBENA KAZEN

12. člen

V primeru, da izvajalec ne izvede predvidenih del v pogodbenih rokih definiranih v 3. členu te pogodbe ali pa ne upošteva svojih obveznosti definiranih, mu lahko naročnik zaračuna pogodbeno kazen, in sicer:

- v višini 0,3 % skupne pogodbene vrednosti za vsak dan zamude pri izvedbi vseh aktivnosti,
- neupoštevanje zakonskih zahtev VZD, PV, zahtev internih postopkov NEK iz VZD, zahtev strokovnih delavcev VZD NEK, za odklanjanje sklepov, ki so navedeni v zapisniku koordinacijskega sestanka ali na podlagi zapisane kršitve v ZKP, 1000,00 € za kršitev;
- nespoštovanje uniformiranosti, prepoznavnosti, usklajenosti in urejenosti osebja. Prvo opozorilo 250,00 EUR, drugo opozorilo 500,00 €.

Skupna vrednost pogodbene kazni je lahko največ 15 % pogodbene vrednosti. Za zaračunano pogodbeno kazen bo naročnik izstavil bremepis, ki se lahko upošteva/kompenzira pri plačilu vmesnih računov.

VIII. GARANCIJA ZA DOBRO IZVEDBO POGODBENIH OBVEZNOSTI

13. Člen

Ponudnik mora za zavarovanje dobre izvedbe svojih pogodbenih obveznosti predložiti naročniku garancijo iz tč. 34.3 dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila. Garancija mora biti

brezpogojna, nepreklicna in plačljiva na prvi poziv ter mora biti izdana po vzorcu iz dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila (Obrazec 13a).

Uporabljena valuta mora biti enaka valuti javnega naročila.

14. člen

Izvajalec se obvezuje, da bo v roku 10 (deset) dni po prejemu podpisane pogodbe kot instrument za dobro, redno, kvalitetno, v roku, popolno in dokumentirano izvršitev storitev, prevzetih s to pogodbo, izročil naročniku nepreklicno garancijo v višini 10 % dogovorjene vrednosti pogodbe (z DDV), ki je pogoj za veljavnost pogodbe. Garancija morata imeti veljavnost oz. končni rok za unovčenje do vključno 30. 1. 2020.

15. Člen

Garancijo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti mora izstaviti banka/zavarovalnica, ki je sprejemljiva za naročnika. Za naročnika je sprejemljiv izdajatelj finančnega zavarovanja tisti, ki ima dovoljenje Banke Slovenije za opravljanje bančnih poslov ali bonitetno oceno najmanj Standard & Poor's »BB-« ali ekvivalent, pri čemer se upošteva bonitetna ocena izdajatelja finančnega zavarovanja, ki je veljavna na dan objave razpisa.

16. člen

V primeru, da ponudnik v ponudbi nastopa skupaj s podizvajalci, mora garancija, ki jo izvajalec izda naročniku za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti, kriti tudi obveznosti izvajalca do njegovih podizvajalcev.

17. člen

Garancijo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti naročnik unovči, če ponudnik:

- svojih obveznosti do naročnika ne izpolni skladno s pogodbo, v dogovorjeni kvaliteti, količini in roku ali v skladu z razpisno in ponudbeno dokumentacijo;
- odstopi od pogodbe;
- naročniku povzroči škodo, ki je ne povrne v roku 8 (osem) dni po pozivu naročnika;
- predčasno odstopi od pogodbe;
- povzroči z razlogom na svoji stani, da naročnik prekine oziroma razveljavi sklenjeno pogodbo o izvajanju javnega naročila;
- naročniku poda zavajajoče ali lažne informacije, podatke ali dokumente, zaradi česar mora naročnik javno naročilo razveljaviti ali modificirati;
- ne izroči garancije za odpravo napak v garancijski dobi;

- svojih obveznosti do podizvajalcev, ki sodelujejo pri izvedbi javnega naročila, v celoti ne poravna, podizvajalci pa terjajo plačilo obveznosti neposredno od naročnika.

18. člen

Ponudnik lahko kot finančno zavarovanje za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti predloži tudi ustrezno zavarovanje pri zavarovalnicah, katero pa po vsebini ne sme bistveno odstopati od vzorca garancije iz dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila.

IX. GARANCIJA ZA ODPRAVO NAPAK V GARANCIJSKI DOBI

19. člen

Izvajalec se obvezuje, da bo pred plačilom zadnjega plačilnega mejnika izročil naročniku NEK original garancijo za odpravo napak v garancijski dobi (na osnovi zapisnika o dokončanju vseh del, ki je osnova za primopredajo objekta v obratovanje) po predmetni pogodbi, v skupni višini 5 % končne pogodbene vrednosti (z DDV). Garancija mora biti veljavna še vsaj 30 dni po izteku garancijske dobe, ki mora biti najmanj 36 mesecev.

20. Člen

Garancija za odpravo napak v garancijski dobi je lahko tudi v obliki kavcijskega zavarovanja pri zavarovalnici, ki je sprejemljiva za naročnika.

21. Člen

Za vsebino, obliko in način izvedbe garancije za odpravo napak v garancijski dobi se smiselno uporabljajo določila VIII. poglavja te pogodbe.

22. Člen

Garancijo za odpravo napak v garancijski dobi naročnik unovči, če izvajalec ne odpravi napake v garancijski dobi v skladu z določili pogodbe.

X. VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU, POŽARNA VARNOST

23. člen

Za realizacijo varnosti in zdravja pri delu bo zunanji izvajalec izvajal določbe Zakona o varnosti in zdravju pri delu ZVZD-1 (Uradni list RS, št. 43/2011), interni postopek ADP 1.1.033 "Varnost in zdravje pri delu v Nuklearni elektrarni Krško" in Uredbo o zagotavljanju Varnosti in zdravja pri delu na začasnih in premičnih gradbiščih (Ur. list RS št. 83/2005), v primeru gradbenih del. Pogodbena dela se izvajajo v skladu s predpisanimi standardi s ciljem izpolnjevanja zahtev sistema Varnosti in zdravja pri delu po BS OHSAS 18001.

Za realizacijo požarne varnosti bo zunanji izvajalec izvajal določbe Zakona o varstvu pred požarom - uradno prečiščeno besedilo ZVPoz-UPB1 (Ur. list RS št. 3/07) in interni postopek ADP 1.0.500 "Program požarne zaščite - požarni red".

XI. ZAGOTAVLJANJE KAKOVOSTI

24. člen

Izpolnjevanje pogodbeno določenih kakovostnih zahtev bo izvajalec zagotovil na podlagi lastnega sistema vodenja kakovosti, ki je skladen z zahtevami standarda 10 CFR 50 App B in 10 CFR 21, in v skladu z zahtevami QA specifikacije NEK QS 610, rev. 1, Generic Quality Assurance Program Requirements. Sistem vodenja kakovosti je opisan v dokumentu _____ (identifikacijska številka, naziv, številka revizije). Vsaka sprememba tega dokumenta za obdobje trajanja obvez po tej pogodbi mora biti predhodno sprejeta s strani NEK. Neizpolnjevanje zahtev zagotovitve kakovosti pomeni odstopanje od pogodbenih obveznosti izvajalca.

Dela se morajo izvajati v skladu z zahtevami za kakovost navedeni v točkah 13 priloženih tehničnih specifikacij.

Primopredajna dokumentacija obsega vse pogodbeno zahtevane zapise o kakovosti, ki jih izvajalec v obliki končnega poročila preda naročniku po zaključku del.

Primopredajno dokumentacijo oziroma končno poročilo pregledata in sporazumno obojestransko potrđita pristojna predstavnika izvajalca in naročnika.

Pogodbena dela se izvajajo v skladu z zakonodajnimi zahtevami, predpisanimi standardi in tehničnimi predpisi s ciljem izpolnjevanja zahtev sistema ravnanja z okoljem po ISO 14001.

Za odpadke, ki nastopijo kot posledica pogodbenih del izvajalca, naročnik zagotovi možnost sortiranja in začasnega shranjevanja odpadkov na gradbišču, ponudnik pa poskrbi za odvoz na končno odlagališče in za pridobitev ustreznih dokumentov o predaji odpadkov.

XII. VIŠJA SILA

25. člen

Izvajalec ali naročnik se bosta lahko oprostila odgovornosti, če bo kršitev dogovorjenih obveznosti posledica okoliščin, nastalih po prejetem naročilu/pogodbi in jih ne izvajalec in ne naročnik ne bosta mogla preprečiti ne odpraviti in se jim tudi ne izogniti z ravnanjem, ki ustreza skrbnosti dobrega strokovnjaka in ne izvira iz (področja) delovanja poslovnih partnerjev.

Poslovni partner, pri katerem bi nastopile okoliščine, ki bi ga oproščale odgovornosti iz prejšnjega odstavka, mora o tem takoj obvestiti drugega poslovnega partnerja ter te okoliščine dokazati. Če bi prišlo do zastoja del izvajalca iz okoliščin na strani naročnika, bo izvajalec zagotovil nadaljevanje del takoj, ko bo to mogoče. Če bi prišlo do okoliščin višje sile, bo naročnik priznal izvajalcu dejansko opravljeno delo.

V času trajanja okoliščin višje sile trpi vsaka stranka svoje stroške.

Če so okoliščine takšne, da otežujejo ali onemogočajo izvajalcu nadaljnjo izvajanje njegovih pogodbenih obveznosti, se bosta naročnik in izvajalec pisno dogovorila o nadaljevanju ali prekinitvi pogodbe.

XIII. VELJAVNOST POGODBE IN ODPOVEDNI ROK

26. člen

Pogodba začne veljati z datumom navedemin na naslovni strani pogodbe in velja do izteka pogodbenih rokov iz te pogodbe oziroma do izpolnitve vseh pogodbenih obveznosti.

Naročnik si pridržuje pravico do prekinitve pogodbe v naslednjih primerih:

- v izvajanju pogodbenih obveznosti prihaja do resnih odstopanj glede spoštovanja pogodbenih določil ter določil iz dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila;

- izvajalec zaradi finančne insolventnosti ni sposoben zagotoviti izpolnitve pogodbenih obveznosti;
- če se po sklenitvi pogodbe izkaže, da izvajalec ne izpolnjuje vseh pogojev, ki jih je določil naročnik;
- če se pogodbeni stranki tako sporazumeta;
- v primeru višje sile, ki onemogoča ali čezmerno otežuje izpolnjevanje obveznosti pogodbe;
- v primeru kršitev določb te pogodbe, in sicer v osmih (8) dneh od prejema pisnega sporočila o odpovedi pogodbe;
- če izvajalec opravi storitev ali dobavo blaga, ki ne ustreza dogovorjeni vrsti in kakovosti, ceni in merski enoti;
- če izvajalec ne upošteva reklamacij glede cene, kakovosti, vrste, merske enote, količine in rokov dobave ter ne odpravi posledic nekvalitetno dobavljenega blaga na zahtevo naročnika;
- če se izvajalec ne drži dogovorjenih rokov za izvedbo dobave blaga oz. izvedbe storitve;
- če opis na dobavnici ne ustreza dogovorom v pogodbi,
- če izvajalec poviša ceno blaga ali storitev v nasprotju s to pogodbo;
- če izvajalec ne spoštuje predpisov navedenih v razpisni dokumentaciji oz. drugih predpisov veljavnih v RS in EU.

Naročnik se obvezuje, da bo izvajalca pisno obvestil o odstopanjih, ki bi lahko privedla do prekinitve pogodbe. Izvajalec mora v roku petnajstih (15) dni po prejemu pisnega obvestila nepravilnosti odpraviti, sicer lahko naročnik od pogodbe odstopi.

XIV. POOBLAŠČENI PREDSTAVNIKI POGODBENIH STRANK

27. člen

Pooblaščen predstavniki po tej pogodbi so:

Za naročnika: za tehnični del - _____
 za komercialni del - _____

Za izvajalca: za tehnični del - _____
 za komercialni del - _____

Pooblaščen predstavniki pogodbenih strank zastopajo strani glede vseh vprašanj, ki se nanašajo na dela po tej pogodbi.

Morebitno zamenjavo odgovornih predstavnikov si morajo pogodbene stranke sporočiti pisno najkasneje v roku pet dni po zamenjavi.

XV. PROTİKORUPCIJSKA KLAVZULA

28. člen

Pogodbeni stranki se zavežeta, da ne bosta dali, obljubili ali prejeli kakršnega koli darila ali plačila v denarju ali kakršnem koli dragocenem predmetu posredno ali neposredno ena drugi, po katerem koli delavcu, uslužbencu ali drugem zaposlenem z namenom podkupovanja, da bi tako zlorabili položaj in/ali vplivali v tem smislu na druge pri sprejemanju odločitev.

V primeru storitve ali poskusa storitve dejanja iz prejšnjega odstavka je že sklenjena ali veljavna pogodba nična, če pa pogodba še ni veljavna, se šteje, da pogodba ni bila sklenjena.

XVI. SOCIALNA KLAVZULA

29. člen

Ta pogodba preneha veljati, če je naročnik seznanjen, da je pristojni državni organ ali sodišče s pravnomočno odločitvijo ugotovilo kršitev delovne, okoljske ali socialne zakonodaje s strani izvajalca ali njegovega podizvajalca.

XVII. OSTALA DOLOČILA

30. člen

Prioriteta upoštevanja in razlaga dokumentov je po naslednjem vrstnem redu:

- Pogodba št. _____,
- Tehnična specifikacija:

- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih«, SP-ES646, rev. 1 z dne 15.05.2013, ter njeno priložo št. 1 – 003-17 z dne 25.05.2017, Z-8171232,

- s projektno dokumentacijo 1007-XI Faza 2 in 3,
- s ponudbo št. _____,
- Ponudbeni predračun št. ____ z dne _____,
- Dokumentacija v zvezi z oddajo javnega naročila.

31. člen

Vsa dokumentacija, predana s strani izvajalca, je last NEK. Vsa dokumentacija posredovana izvajalcu del se lahko uporabi le za namene izvedbe storitve in ne sme biti posredovana tretji osebi brez pismene odobritve NEK.

NEK ima lastninsko pravico do načrtov, projektov, specifikacij in znanj, ki se nudijo pri izvajanju pogodbenih del, in do vsakega znanja/izkušenj, izboljšave ali iznajdbe, ki se razvije med izvedbo pogodbenih del ali kot rezultat takšnih del (skupno poimenovanih kot »informacije«). Za NEK so vse takšne informacije poslovna skrivnost. Pogodbenik ima pravico uporabiti takšne informacije samo za svoje osebe in za izvedbo del po pogodbi ter v skladu z določilom o zaupnosti informacij.

Pogodbenik ne sme posredovati nikomur podatkov o projektu oziroma projektov v celoti ali posameznih delov brez predhodne pismene odobritve NEK. Vsa pojasnjevanja projektov, predaja dokumentacije tretjim osebam se izvaja proti pismeni zahtevi NEK. Kršenje tega pravila predstavlja hujšo kršitev pogodbenih obveznosti.

32. člen

Naročnik in izvajalec se dogovorita, da bosta vse svoje zahteve, mnenje in predloge, ki bi kakorkoli vplivali na vsebino in roke izvajanja te pogodbe, dajala v pisni obliki.

33. člen

Vse morebitne spore in nesporazume bosta stranki reševali prvenstveno z dogovarjanjem in v duhu medsebojnega sporazumevanja. V primeru, da ne bosta dosegli sporazuma, bo spor reševalo stvarno pristojno sodišče v Krškem.

34. člen

Za to pogodbo se uporablja slovensko pravo.

35. člen

Ta pogodba je sestavljena v dveh (2) enakih izvodih. Vsaka od pogodbenih strank prejme po en (1) izvod pogodbe.

Ta pogodba stopi v veljavo, ko je podpisana od obeh pooblaščenih predstavnikov pogodbenih strank.

Kraj in datum:

IZVAJALEC:

Kraj in datum:

NAROČNIK:

Nuklearna elektrarna Krško d.o.o.

Predsednik uprave
Stanislav Rožman

Član uprave
Hrvoje Perharić

NEK

Nuklearna elektrarna Krško, d.o.o.
Vojna 12. 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 3

TEHNIČNE SPECIFIKACIJE

IZJAVA **o sprejemanju Tehnične specifikacije**

Dela, ki se bodo izvajala po postopku javnega naročanja s pogajanji z objavo, bodo izvedena v skladu s **Tehnično specifikacijo**:

- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih«, SP-ES646, rev. 1 z dne 15.05.2013, ter njeno priložnostno št. 1 – 003-17 z dne 25.05.2017, Z-8171232, ter projektno dokumentacijo 1007-XI-L.

ter njenimi prilogami, ki so sestavni del razpisne dokumentacije.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

**TEHNIČNA SPECIFIKACIJA****SPLOŠNA SPECIFIKACIJA ZA NAROČANJE
INSTALACIJSKIH DEL PO MODIFIKACIJSKIH
PAKETIH****SP-ES646****Revizija 1, maj 2013****NUCLEAR SAFETY RELATED****Izdelal:**

Boris Pisanski

Datum: 09 / 05 / 2013**Pregledal:**

Vinko Planinc

Datum: 10 / 05 / 2013I. FIEN/2
QA inženirDatum: 13 / 05 / 2013**Odobril:**

Janko Cerjak

Datum: 15 / 05 / 2013

VSEBINA

1.0	Uvod in opis problema	3
2.0	Obseg storitev	3
3.0	Varnostna klasifikacija	3
4.0	Projektni vhodni podatki	4
5.0	Program za kontrolo	4
6.0	Predpisi standardi in kriteriji za pripravo projekta	4
7.0	Efektirani sistemi	4
8.0	Pregled efektirane opreme	5
9.0	Pregled / verifikacija aktivnosti	5
10.0	Terminske zahteve	5
11.0	Poročila o izvedenih aktivnostih	5
12.0	Obveze naročnika – NEK	5
13.0	Sprememba obsega storitve	6
14.0	Obveznosti izvajalca	6
15.0	Predaja dokumentacije	7
16.0	Kontaktne osebe	7
17.0	Način izvedbe storitve	7
18.0	Dostop do prostorov in dokumentacije izvajalca	8
19.0	Podizvajalci	8
20.0	Zahteve za zagotovitev kvalitete	8
21.0	Poslovna tajnost	8
22.0	Priloge	9

1.0 Uvod in opis problema

Namen specifikacije je definirati obseg del vezanih na modifikacijski paket, z namenom, da se omogoči izdelava ponudbe za izvedbo pripravljalnih del, same izvedbe modifikacije in izdelavo dokumentacije izvedenih del, v določenih rokih. Dela, ki jih opravi izvajalec del, obsegajo:

- pregled modifikacijskega paketa
- izdelavo ponudbe
- izvedba priprav za delo
- izvedbo del
- izdelavo in predajo dokumentacije o izvedenih delih

Specifikacija je generična in velja za vse modifikacije z upoštevanjem specifičnosti definiranih v prilogi 1, ki se izpolni za vsako naročilo posebej. V prilogi se vpiše:

- številka priloge: sestavljajo jo zaporedna številka izpolnjene priloge te specifikacije in tekoče leto.
- naslov storitve
- številka modifikacije
- naslov modifikacije
- obseg storitve: vpišejo se vsa dela, ki naj jih izvajalec izvede, sem spada tudi naročilo materiala, če je ta zahtevan
- varnostna klasifikacija storitve:
- projektni podatki: poleg modifikacijskega paketa se navedejo še dodatni viri če obstajajo
- program za kontrolo: Program za kontrolo je instalacijski paket. Če je bil instalacijski paket predmet drugega naročila se navede oznaka paketa.
- terminske zahteve
- kontaktne osebe v NEK navede se odgovorni inženir, lahko se navedejo tudi dodatne osebe
- priloge: navedejo se samo dodatne priloge, ki niso del modifikacijskega paketa ali te specifikacije.

2.0 Obseg storitev

Namen specifikacije je naročanje del za izvedbo modifikacije po modifikacijskem paketu ali odobreni analizi. Natančen obseg storitve, ki se naroča s to specifikacijo, je definiran v pripadajoči prilogi 1, pod točko 1.0.

Material in opremo dobavi NEK, razen če to ni posebej definirano v sklopu naročila.

3.0 Varnostna klasifikacija

Klasifikacija storitve je definirana v prilogi specifikacije in je lahko glede na obseg storitve:

- SAFETY RELATED
- AUGMENTED QUALITY
- NON SAFETY RELATED

Storitev mora izvesti odgovorna in kompetentna oseba, ki je usposobljena za delovanje na področju NEK. Varnostna klasifikacija modifikacije v okviru katere se izvajajo dela, je navedena v prilogi pod točko 2.0.

4.0 Projektni vhodni podatki

Vhodni podatki za izvedbo del se nahajajo v modifikacijskem paketu v sekcijah C, E, F, H. Dodatni podatki, če obstajajo, so navedeni v prilogi 1 pod točko 3.0.

5.0 Program za kontrolo

Program za kontrolo je del instalacijskega paketa, sekcija E. Instalacijski paket mora pripraviti izvajalec, če je to zahtevano v prilogi 1 pod točko 1.0: Obseg storitve in mora biti odobren s strani NEK z vpisanimi R (Record – Zapis), H (Hold - Ustavitev) in W (Witness – Zahtevana prisotnost) točkami. Oznaka instalacijskega paketa je navedena v prilogi 1 pod točko 4.0.

6.0 Predpisi, standardi in kriteriji za pripravo projekta

Izvajalec je dolžan upoštevati vse pravilnike o varstvu pri delu in požarnem varstvu oziroma predpise in standarde vezane na zagotovitev kakovosti:

- | | |
|----------------|---|
| - ADP-1.1.033 | Varstvo pri delu v NEK |
| - ADP-1.1.125 | Izvedba delovnega naloga |
| - ADP-1.1.127 | Zaključitev delovnega naloga |
| - ADP-1.1.101 | Preprečitev vnosa tujkov |
| - ADP-1.1.105 | Priročna skladišča in kontrolirano odložena oprema |
| - ADP-1.6.701 | Kontrolirani vstop nevarnih kemikalij v NEK |
| - ADP-1.6.702 | Ravnanje z nevarnimi kemikalijami |
| - ADP-1.6.703 | Ravnanje z nevarnimi odpadki |
| - ADP-1.8.005 | Vstop delavcev zunanjih izvajalcev v NEK |
| - ADP-1.13.011 | Zagotavljanje strokovne usposobljenosti zunanjih izvajalcev del |
| - ESP-2.619 | Preparation of installation packages |
| - QS-610 | Generic Quality Assurance Program Requirements |

Pri izvedbi del je poleg zgoraj navedenih predpisov potrebno upoštevati tudi standarde, predpise in kriterije, ki so navedeni v modifikacijskem paketu v sekcijah B in E.

7.0 Efektirani sistemi

Oprema, na kateri se bodo izvajala dela, je navedena v modifikacijskem paketu v sekciji A: DETAILED FUNCTIONAL DESCRIPTION, točka e: Affected systems.

8.0 Pregled efektirane opreme

Oprema, na kateri se bodo izvajala dela, je navedena v modifikacijskem paketu v sekciji A: DETAILED FUNCTIONAL DESCRIPTION, točka d: Main components identification.

9.0 Pregled / verifikacija aktivnosti

V sklopu spremljanja izvajanja posameznih aktivnosti je potrebno upoštevati prisotnost nadzora pooblaščenih organizacij kot tudi kontrolo s strani QA/QC NEK, kot je definirano v instalacijskem paketu.

Vse aktivnosti se zaključijo z opravljenim testom sprejemljivosti in zaključenim delovnim nalogom s vsemi prilogi in poročili.

10.0 Terminske zahteve

Podane so v prilogi 1 pod točko 5.0.

11.0 Poročila o izvedenih aktivnostih

Izvajalec oziroma njegovi vodje del usklajeno sodelujejo z NEK koordinatorjem in odgovorno osebo ves čas izvedbe aktivnosti. V primeru odstopanj oziroma nepravilnosti v okviru planiranih aktivnosti mora izvajalec prekiniti izvajanje in takoj poročati koordinatorju ali odgovorni osebi.

Izvajalec oziroma njegov odgovorni koordinator ob koncu delavnika pripravi kratko (po dogovoru - pisno / ustno) dnevno poročilo o vsebini opravljenih del in planom za naslednji dan, ki ga pregleda in analizira NEK - odgovorna oseba – nosilec aktivnosti.

12.0 Obveze naročnika – NEK

Odgovornost naročnika je, da izvajalcu omogoči izvajanje storitve. V obseg odgovornosti naročnika spadajo:

- izdaja dokumentacije, potrebne v zvezi s storitvijo (po zahtevku izvajalca in odobritvi odgovornega inženirja)
- omogočanje gibanja izvajalčevih delavcev po tehnološkem objektu v skladu z njihovimi pooblastili in odobritvijo odgovornega inženirja.
- zagotovitev začasnega skladišča / odlagališča za opremo in materiala
- dvig materiala s skladišča in predaja izvajalcu (če material dobavi NEK)
- priprava delovnih nalogov
- zagotovitev pogojev za začetek del (osamitev sistemov, pričetek delovnih nalogov,..)
- pojasnilo vsakršnih tehničnih nejasnosti v zvezi s projektom

13.0 Sprememba obsega storitve

Izvajalec del mora razumeti obseg del pred izdajo ponudbe. Sprememba obsega del ni predvidena. Če pa bi med izvajanjem del prišlo do spremembe obsega del zaradi zahteve NEK, lahko izvajalec izda zahtevek za spremembo obsega del, če meni, da bo imela zahtevana sprememba bistveni vpliv na njegove stroške ali terminski plan. V nobenem primeru pa ne sme izvajalec spremeniti obseg del brez predhodnega pisnega soglasja s strani NEK. Odgovorni inženir za projekt v NEK se je dolžan na zahtevek odzvati v najkrajšem možnem času, da ne bi prišlo do spremembe terminskega plana.

Izvajalec del ne sme izvesti del, ki niso v skladu s projektno dokumentacijo brez predhodne odobritve odgovornega inženirja NEK.

14.0 Obveznosti izvajalca

Obseg storitev izvajalca je naveden pod točko 1.0: Obseg storitve v prilogi 1.

Pred samim začetkom del se mora izvajalec podrobno seznaniti z instalacijskimi navodili, nato pa z risbami (načrti) izvesti obhod vseh lokacij in opreme, kjer se bodo izvajala dela ter preveriti usklajenost projekta z dejanskim stanjem. Identificirati mora vse elemente, na katerih se bodo izvajale aktivnosti. Vsi delavci izvajalca del morajo poznati in razumeti strukturo in pomen NEK serij načrtov in postopkov. Obvezno je razumevanje dokumentov v angleškem jeziku.

Za potrebe izvedbe del je izvajalec dolžan zagotoviti:

- samostojen vstop vsem delavcem, ki bodo izvajali dela v skladu zahtevami postopka ADP-1.8.005.
- vodjo del za vsako delovišče, na katerem opravlja dela.
- da so vsi delavci ustrezno strokovno usposobljeni za delo v NEK v skladu z zahtevami postopka ADP-1.13.011. Kot minimum se zahteva, da imajo delavci opravljene tečaje iz Programa splošnega usposabljanja ter s področja Varnosti in zdravja pri delu ter Požarne varnosti.
- če potekajo dela v radiološko kontroliranem območju, mora izvajalec mora zaradi dovoljenja za delo, zagotoviti za svoje delavce ustrezen zdravniški pregled ter potrdilo o izvršenem pregledu dostaviti Radiološki službi NEK. Vsi delavci morajo imeti opravljen tečaj radiološke zaščite RZ3 v skladu s postopkom TRG-13.004.
- vodje del morajo imeti opravljen tečaj začetnega ali obnovitvenega Usposabljanja vodij del zunanjih izvajalcev.
- če se naročajo specialistične storitve (varjenje, upravljanje s stroji, dvigali, meritve ...) mora izvajalec del priložiti certifikate ustreznih institucij o ustrezni usposobljenosti svojih delavcev.

V primeru odstopanj od navodil izvajalec ne sme začeti oziroma nadaljevati z izvajanjem del. V tem primeru mora obvestiti koordinatorskega NEK in projektanta ter pričeti oziroma nadaljevati, ko so vse nejasnosti odpravljene.

Izvajalec je dolžan upoštevati proces delovnega naloga NEK kot tudi vsa interna pravila elektrarne.

Izvajalec mora upoštevati plan izvedbe aktivnosti v celoti in se pri morebitnih odstopanjih tem tudi ustrezno prilagoditi v dogovoru z odgovorno osebo NEK.

Izvajalec del prevzema odgovornost za izpolnjevanje zahtev kvalitete, izpolnjevanje komercialno-tehničnih zahtev in izpolnjevanje terminskih zahtev za opravljeno storitev.

15.0 Predaja dokumentacije

Končno poročilo (Dokumentacija izvedenih del) se izdelata tako, da se načrti projekta za izvedbo tekstualno in grafično dopolnijo s spremembami in dopolnitvami, ki so nastale med izvedbo. Spremembe potrjuje odgovorna oseba. Tudi če med izvedbo ni sprememb oziroma dopolnitev, mora biti paket dokumentacije izvedbenih del opremljen in označen tako, da iz njega nedvoumno izhaja, da gre za projekt izvedenih del in ne za projekt za izvedbo.

Paketu dokumentacije izvedenih del se mora priložiti:

- izjava, s katero izvajalec potrjuje, da so bile med izvedbo v projektno dokumentacijo upoštevane in vnesene vse odobrene spremembe
- podatki vezani na uporabljeno merilno opremo – specialna orodja (kalibracijski certifikati)
- poročila o vseh opravljenih testiranjih, preverjanjih in kalibracijskih poročilih skupaj z izpolnjenimi obrazci
- specifikacije vseh uporabljenih in vgrajenih materialov oziroma komponent

Končno poročilo mora biti sestavljeno kot ga predpisuje postopek ESP-2.619.

Vsi izdelki, ki bodo predani v okviru te storitve, so last NEK in jih lahko glede na potencialne spremembe tudi spreminja oziroma popravlja.

Rok za predajo dokumentacije je naveden pod točko 5.0: Terminske zahteve, v prilogi 1.

16.0 Kontaktne osebe

Izvajalec storitve mora koordinirati vse tehnične in terminske aktivnosti z odgovorno osebo v NEK. Odgovorna oseba za storitve naročene po tej specifikaciji je navedena v prilogi 1, pod točko 7.0.

17.0 Način izvedbe storitve

Izvajalec mora skladno z vsebino, obseg in preliminarne remontne planu pripraviti oziroma izdelati organizacijsko shemo (diagram) z vsemi resursi, vključujoč odgovorne osebe in pripadajočo strukturo potrebnih in dodatno zahtevanih struktur (QC, QA, ...), ki jo revidira naročnik. Vsako kasnejšo razširitev, dopolnitev ali zamenjavo je potrebno sporočiti naročniku, ki odobri nastale spremembe.

Naročnik lahko v okviru pripadajoče priloge zahteva od potencialnih izvajalcev posebne reference oziroma izkušnje in v okviru ocenjevanja ponudbe tudi odloča o ustreznosti posameznikov.

V primeru vključevanja podizvajalcev v izvajalčevo organizacijsko shemo, je potrebna dodatna obrazložitev namere in potrebe ter odobritev naročnika glede izbranega podizvajalca.

Izvajalec je dolžan organizacijsko shemo priložiti v instalacijski paket.

18.0 Dostop do prostorov in dokumentacije izvajalca

Izvajalec del mora zagotoviti nemoten dostop do svojih prostorov in delavnic ali prostorov in delavnic svojih podizvajalcev in vpogled v dokumentacijo vezano za projekt vsem pooblaščenim osebam NEK, ki so zadolžene za spremljanje kvalitete in količine izvedenih del.

19.0 Podizvajalci

Potencialne podizvajalce mora izvajalec navesti in predložiti v odobritev v okviru ponudbe, kot to zahteva točka 17.0 te specifikacije. Morebitna sprememba izvajalčevih podizvajalcev mora biti odobrena s strani NEK.

20.0 Zahteve za zagotovitev kvalitete

V sklopu te specifikacije se naroča storitve za področja, ki so klasificirana kot:

- SAFETY RELATED
- AUGMENTED QUALITY
- NON SAFETY RELATED

Varnostna klasifikacija modifikacije je podana v prilogi 1, pod točko 2.0.

Nadzor kvalitete izvajanja del se izvaja s strani NEK SKV.QA in SKV.QC po NEK QA programu, razen če ni nadzor zahtevan od izvajalca del v sklopu naročanja storitve, v prilogi 1, pod točko 1.0: Obseg storitev.

Od potencialnega izvajalca se zahteva, da ima izvajanje storitev urejeno v skladu s svojim programom zagotovitve kvalitete na osnovi svojega QA/QC programa, ki temelji na zahtevah ustreznih standardov. Če je storitev klasificirana kot SAFETY RELATED ali AUGMENTED QUALITY mora izvajalec izpolnjevati zahteve v skladu z 10 CFR 50, Appendix B in z zahtevami postopka QS-610.

21.0 Poslovna tajnost

Vsa dokumentacija pridobljena od NEK, ne glede na format, ali izdelana v sklopu izvajanja te storitve, se obravnava kot lastnina NEK-a in se ne sme uporabiti za druge namene, kot za izvedbo nalog v skladu s to specifikacijo. Dokumentacije se ne sme posredovati tretji osebi.




22.0 Priloge

Priloga 1.: Izpolnitveni list za posamezno modifikacijo.

NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO

Priloga 1:	003-17	Naslov storitve:	Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze
MOD:	1007-XI-L Faza 2 & 3	Naslov MOD:	1007-XI-L Izgradnja Pomožne Kontrolne sobe - (Construction of Emergency Control Room) - Faza 2 and 3 – OL29, RE 18, OL30, RE19, OL31
Točka	Vsebina	Opis	
1.0	Obseg storitev	<p>Izvedba projekta zajema naslednje glavne aktivnosti:</p> <ul style="list-style-type: none">1.1 Pregled projektne dokumentacije in priprava Instalacijskih paketov,1.2 Priprava delovnih paketov, izvedba in dokumentiranje vse inštalacijske dokumentacije (npr. "pull slike", poročila iz Megger testov kablov itd...),1.3 Prežičenje kontrolnih tokokrogov ECCS komponent za upravljanje iz ECR,1.4 Instalacija I&C opreme (transmiterji),1.5 Instalacija I&C kabinetov v ECR,1.6 Instalacija 2 dodatnih NIS kanalov (in ožičenje),1.7 Instalacija 2 AS omar za ECR (RS AS in DEC AS),1.8 Polaganje kablov med Nuklearnim otokom in BB1,1.9 Polaganje potrebnih dodatnih konduktov in kablskih polic z izdelavo in instalacijo potrebnih (vsi prostori + BB1),1.10 Razžičenje in predelava obstoječih SDP1.11 Instalacija (transport in pritrditev) DEC TP in MCB Section F1.12 Izboljšava SWGR in Battery Room Ventilacije <p>Za detaljniji opis vsebin glej dodatek 1, načeloma pa je potrebno izvesti celotni obseg projekta 1007-XI-L part 2 in Part 3. Za detaljno vsebino glej dodatek 5.</p> <p>V storitev so vključena tudi razna ostala dela kot so:</p> <ul style="list-style-type: none">1 Nabava potrošnega materiala (glej dodatek 3),2 Pripravljalna dela (izdelovanje podpor...),3 Antikorozijska zaščita,4 Instalacija in povezave optičnih vodnikov,5 Transportna dela opreme po elektrarni,6 Instalacija podpor in vrtanje penetracij,7 Podpora ob izvajanju testov ob zagonu opreme,8 Zagotavljanje QA/QC aktivnosti (razen za aktivnosti varjenja). <p>Poleg izrecno naštetih glavnih aktivnosti se zahteva izvedba tudi celotnega obsega modifikacije, kot je to bolj detajlno opisano v dodatku 1 in 5 priloge in referencirani projektni dokumentaciji.</p>	
2.0	Varnostna klasifikacija	Varnostna klasifikacija storitve je Safety Related. Same instalacijske aktivnosti pa se izvajajo na vsej opremi kot je to navedeno v dodatku 1 in 5 priloge in referencirani projektni dokumentaciji.	

NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO

Priloga 1:	003-17	Naslov storitve:	Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze	
MOD:	1007-XI-L Faza 2 & 3	Naslov MOD:	1007-XI-L Izgradnja Pomožne Kontrolne sobe - (Construction of Emergency Control Room) - Faza 2 and 3 – OL29, RE 18, OL30, RE19, OL31	
3.0	Projektni vhodni podatki	Glej dodatek 1!		
4.0	Program za kontrolo	<p>Izpolnjevanje pogodbeno določenih zahtev za zagotavljanje kakovosti bo izvajalec zagotovil na podlagi lastnega sistema vodenja kakovosti, ki je skladen z zahtevami 10CFR50 App.B, ki je bil ali pa še bo sprejet s strani NEK.</p> <p>Za delo v kontroliranem področju (večji del obsega del) mora izvajalec pridobiti tudi dovoljenje za Izvajanje sevalne dejavnosti.</p> <p>Izvajalec mora za svoje delavce pridobiti dovoljenje za delo v nuklearnem objektu v skladu z ZVJSJV.</p>		
5.0	Terminske zahteve	<p>Pripravo del, pripravo instalacijskih paketov in izvedbo aktivnosti je potrebno izvesti v skladu s terminskim planom kot je opisan v dodatku 4 priloge.</p> <p>Vsebinsko je obseg definiran v dodatku 1 in 2 priloge. Sekcija E Installation Instructions, Sekcija F Testing in Sekcija H Drawings.</p>		
6.0	Dodatki	<p>1. Obseg del in projektni vhodni podatki</p> <p>2. Specifični projektni podatki (DMP Part 2 in 3)</p> <p>3. Nabava materiala</p> <p>4. Terminski plan projekta</p> <p>5. Obseg modifikacije 1007-XI-L po fazah</p>		
7.0	Kontaktne osebe	S.Jerbič/D. Cicvarić	Odgovorna inženirja za 1007-XI-L	
		I. Lcnič	Koordinator za Del. naloge	
		D. Vehovar	Vodja Projekta izgradnja ECR	
			Podpis	Datum
	Pripravil	D.Vehovar/S. Jerbič		25.5.2017
	Pregledal	NEK SKV		25.5.2017
	Odobril	J. Cerjak		25/05/2017

Dodatek 1 Obseg modifikacije:

Opis obsega modifikacije 1007-XI-L Faza 2 in 3, katere izvedba je predmet razpisa po tej specifikaciji je definiran in razviden iz DMP 1007-XI-L Part 2 (*) in Part 3 Sekcija A (partial), E Installation Instruction, F Testing in načrtov iz Sekcije H DMP-jev za obe fazi (Part 2 and 3).

(*) Opomba: Omejen del projekta je bil že izveden (v glavnini pripravljala dela) v času RE16 (DMP Part 1) in ni del tega razpisa.

V dodatku 4 je podan okvirni plan izvajanja glavnih aktivnosti. Detajlni plan bo pripravljen po ciklikih (OL29, RE18, OL30, RE19 in OL 31) ko se bodo pripravljali delovni nalogi.

V sklopu priprav na izvedbo mora izvajalec pregledati vhodne podatke oziroma sam DMP faza 2 (bo predan po podpisu pogodbe), in pripraviti Instalacijska paketa (IP) v skladu z ESP-2.619 Preparation of Installation Package in okvirni planom kot je podan v dodatku 4 in vsebini v dodatku 5. Instalacijski paket za dela iz obsega faze 3 je potrebno izdelati v skladu s terminskim planom iz dodatka 4 (obseg del je definiran v dodatku 3 in 5), sam DMP pa bo predan septembra 2017.

V skladu s terminskim planom, ki je podan v dodatku 4 je potrebno pripraviti vse sestavne dela IP (Gantogram, PQP itd.) in sestaviti delovne skupine, ki bodo lahko podpirale sočasne paralelno izvajane aktivnosti. IP-ji se morajo pripraviti v skladu z obsegom del iz posameznega obratovalnega obdobja, ter ločeno za glavne aktivnosti (glej priložo 1 točke od 1.3 do 1.12).

Ocenjuje se, da se bo za določeno obdobje remonta (RE18 in RE19) potrebno zagotoviti vsaj 6 enakovrednih delovnih skupin, ki bodo lahko zagotavljale izvajanje del na kritični poti 24 ur na dan samo za izvedbo del (glej dodatek 4) aktivnosti 3.1.1 in 3.2.5.

V grobem (sicer je obseg opisan v DMP Part 2 sekcije E in F in glej dodatek 2) se od izvajalca oziroma pogodbenega partnerja pričakuje:

- Imenovati mora odgovornega vodjo projekta, ki bo koordiniral izvajanje in pripravo vseh del, ter bo tudi predstavljal pogodbenega izvajalca v komunikaciji z Vodjem projekta oziroma ostalimi koordinatorji na projektu.
- Določitev skupine za izvajanje kontrole kvalitete
- Imenovati odgovorne vodje delovnih skupin, ki bodo pokrivalo določeno področje oziroma skupino del.
- Priprava Instalacijskih paketov po DMP part 2 in part 3 in ločeno po obratovalnih ciklikih, ko se bodo izvajale aktivnosti.
- Izvedba pripravljalnih del na OL29, kot je definirano v dodatku 4. V primeru odstopanj mora izvajalec obvestiti Vodjo NEK del in zahtevati dodatna navodila (FDCR etc.),
- Izvedba vseh instalacijskih del (elektro, strojnih, instrumentacijskih in gradbenih). Vključena mora biti tudi izdelava podpornih plošč za I&C opremo in nosilcev za konduite, AKZ in potrebne verifikacije pripravljenih jeklenih elementov. Glej dodatek 2 Installation Instructions (DMP Sekcija E in dodatek 3).
- Pritrjevanje nosilnih plošč za I&C opremo (vključno s transponderji in dodatno opremo kot so izolacijski ventili itd.)
- Inštalacija kabljskih polic in konduitev ter polaganje kablov.
- Izvedba vseh električnih in ostalih instalacij (kot je to definirano v DMP part 2 in part 3, ki v grobem obsega:

- Izvedba vseh dodatno potrebnih penetracij.
- Transport novih I&C in ostalih kabinetov iz skladišča na lokacijo (BB1 ECR).
- Izvedba potencialno pripravljenih FDCR-jev.
- Označevanje kablov, konduito in kabelskih polic vključno z nabavo oznak (glej dodatek 3).
- Izvajanje QA/QC kontrole na projektu.
- Podpora med izvajanjem SAT postopkov v smislu zagotavljanja podpore v primeru odkritih napak.
- Priprava končnega poročila po izvedenih del s predajo vseh potrebnih zapisov (QA/QC) in predloženimi mark-upi načrtov.

V obseg izvajalca ne sodi (glede na dodatka 1 in 2)

- Priprava (potencialno) potrebnih FDCR-jev,
- Postavitev odrov,
- Labeliranje po izvedeni instalaciji,
- Dobave opreme in materiala z izjemo materiala definiranega v dodatku 3.
- Zagotavljanje pogojev za varno delo (osamitve)
- Izdelava rednih mesečnih poročil s spiskom izvedenih aktivnosti kot podloga za izplačilo izvedenega/opravljenega.

Od ponudnika se pričakuje, da bo ponudba (price break down) pripravljena v skladu s postavkami iz priloge 1 točka 1.1 – 1.12 z izjemo točke 1.3 in 1.4, kjer se pričakuje "price break down" po času t.j. ciklusu v katerem se bo doočen sklop aktivnosti (iz nabora 1.3 in 1.4) dejansko izvajal v človek urah.

Izvajalec mora v samo ponudbo vključiti tudi ponudbo za izvedbo dodatnih del v obsegu 10 % ponudbene cene. Dodatna dela se bodo obračunala po načelu izvedenih dejanskih dodatnih del katerih razlog ni bil sam izvajalec (v primeru napake pri izvedbi se ta dela nikakor ne morejo obračunati kot dodatna dela itd.).

Ponudba naj tudi navede potencialne podizvajalce (za katere odgovarja glavni pogodbeni partner) in predviden obseg za katerega bodo zadolženi.

Obračun del se bo izvajal v skladu z mesečnim poročilom izvedenih del, ki mora biti dostavljen vodji projekta do 10. naslednji mesec.

Izvajalec mora zagotavljati tudi udeležbo vodja projekta na rednih tedenskih koordinacijskih sestankih (v času izvajanja del na moči) in dnevnem koordinacijskem sestanku v času remonta. Poleg vodje projekta s strani izvajalca se morajo sestanka udeležiti (če je to le mogoče zaradi narave dela) tudi vodje delovnih skupin.

Načeloma se pričakuje da izvajalec organizira izvajanje del v naslednjih skupinah (predvsem v času remonta):

Delovna skupina za	Vodja	Skupno izvajalcev	Komentar
Izvajanja ožičenja ECCS komponent v remontu	DA	Vodja + 3 osebe	6 delovnih skupin v RE
Izvedba podprojekta NIS	DA	Vodja + 5 oseb	
Izvedba I&C del	DA	Vodja + 3 osebe	2 delovni skupini v RE
Montaža konduito in kabelskih polic ter polaganje	DA	Vodja + 5 oseb	2 delovni skupini v RE

kablov			
Vodja QC	DA	Vodja + 1 oseba	
Ožičenje RS in DEC AS sistema	DA	Vodja + 3 osebe	2 delovni skupini v RE
Instalacija DEC TP in MCB Sekcije F	DA	Vodja + 3 osebe	Vsaj TP bo instaliran na moči/OL29

Izvajalec lahko predlaga tudi alternativno organizacijo delovnih skupin pod pogojem, da bo zagotovil izvedbo vseh del.

Za aktivnosti (glej dodatek 4) 3.1.1 in 3.2.5 je potrebno upoštevati, da se bodo dela izvajali določen del remonta po urniku 24/7 in jih bo torej potrebno izvajati na 3 mestih (3 različne ECCS komponenta) istočasno. Delovne skupine za izvajanje del na moči, lahko izvajalec prilagodi svojim IP (kot jih bo izdelal na osnovi DMP-jev).

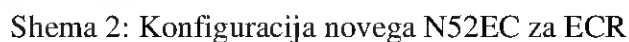
Dodatek 2 Projektni vhodni podatki

- Glej DMP Setions: B, C, E, F in H (Part 2 and 3, ki bo na razpolago septembra 2017)
- GME-4.042
- GME-4.043
- SCALC-S-EE-050, rev. 0 “Design and Installation Criteria for Cable Trays and Conduits

Celotni DMP faza 2 bo predan na zahtevo potencialnega ponudnika na lokaciji NEK ob pričetku razpisa na javnem portalu. Za vsebine iz obsega DMP Part 3 glej priloge:

Priloga 2.1	Nuklearna inštrumentacija (NIS)
Priloga 2.2	Modifikacija CC SDP (train A in B)
Priloga 2.3	Demontaža IB SDP (A in B) s pripadajočo opremo in instalacijami
Priloga 2.4	Instalacija in ožičenje RS AS kabineta
Priloga 2.5	Instalacija in ožičenje DEC AS kabinet
Priloga 2.6	Instalacija (transport in pritrditev) DEC TP in MCB sekcije F (vključujoč eksterno ožičenje)
Priloga 2.7	PCFVS valve remote control from ECR
Priloga 2.8	VA modifikacija za SWGR in Battery Room ventilacijo

Načrti ožičenja v zvezi z 2 kanaloma za nuklearno instrumentacijo so v prilogi H DMP, Part 2. Za dodatno razumevanje obsega del (lokacij, povezav itd.) so bile pripravljene naslednje sheme:

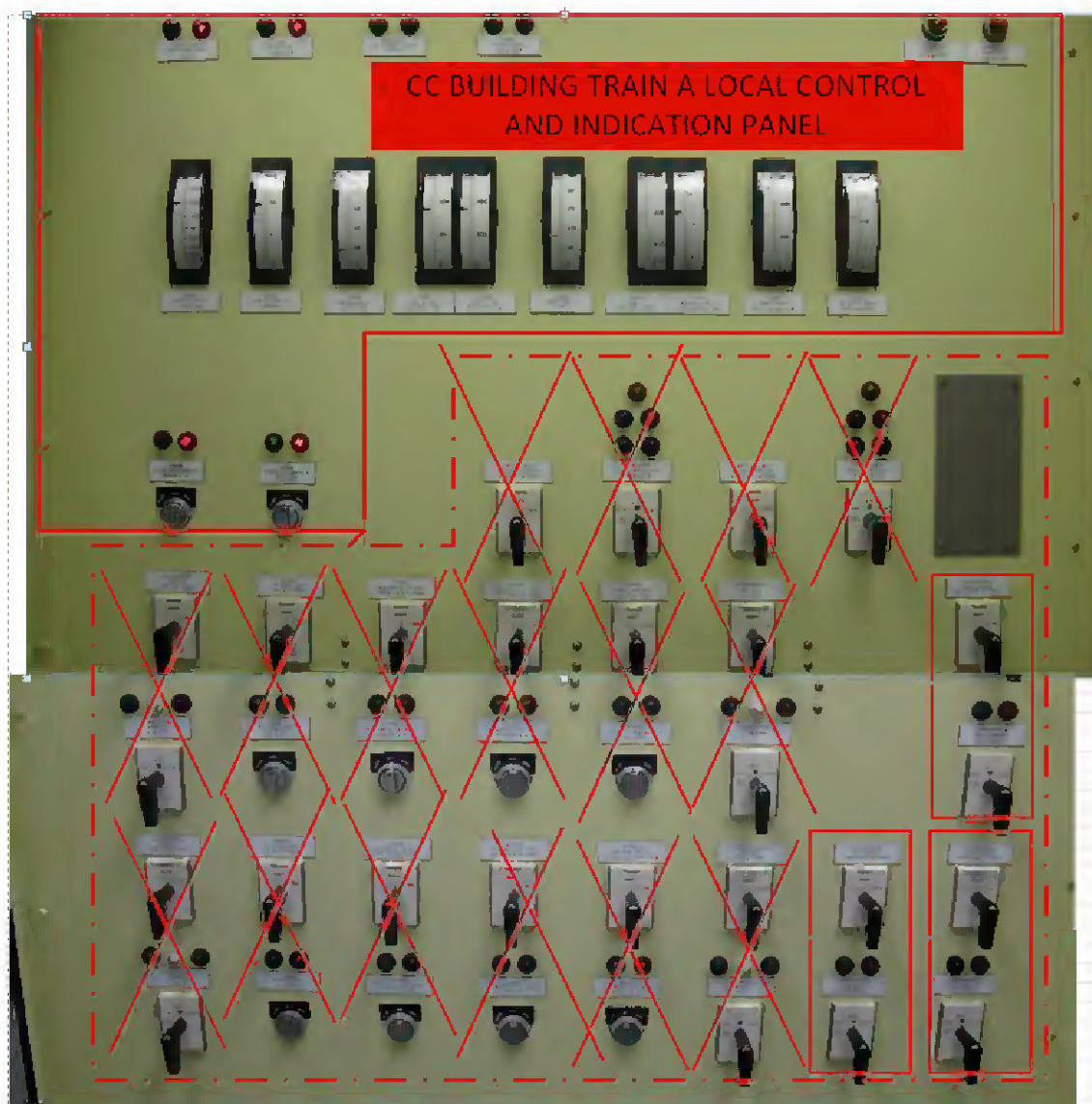


From	To	Description	Size (AWG)	Type	Number of conductors	NEK BOM
NES2EC (Fission Chamber Detector)	NES2EC-JB (Junction Box)	Mineral Insulated Cable, supplied by manufacturer	-	-	-	-
NES2EC-JB (Junction Box)	E-118.0-331.3 (Containment Penetration)	Triax Cable	-	TRIAX	-	CBLC11
E-118.0-331.3 (Containment Penetration)	NMS2EC (WR Amplifier)	Triax Cable	-	TRIAX	-	CBLC11
NMS2EC (WR Amplifier)	CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	4-20 mA twisted shielded pair	16	INSTR	2P	CBLC16
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	NMS2EC (WR Amplifier)	230 VAC Power Supply Cable for WR amplifier	14	CONT	2/C	CBLC8RB
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	ECR PLC Cabinet	Alarm cable for 2 contacts (Trouble, HI Shtdwn)	14	CONT	4/C minimum	CBLC11RB
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	ECR PLC Cabinet	4-20 mA twisted shielded pair, 4 signals	16	INSTR	4P minimum	CBLC19RB
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	ECR PLC Cabinet	Contact status, 3 digital signals to PLC for PIS	14	CONT	-	-
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	MCR, Cabinet TBD	Cable for HI Flux at Shutdown bistable output	14	CONT	2/C	CBLC8RB
CB203RCKY604 (NIS&RM Cabinet ECR)	NIELCA01A03	Audio Count Rate cross-connect cable	-	COAX	-	TBD
NES1 (Fission Chamber Detector)	NES1-JB (Junction Box)	Mineral Insulated Cable, supplied by manufacturer	-	-	-	-
NES1-JB (Junction Box)	E-101.8-085.0 (Containment Penetration)	Triax Cable	-	TRIAX	-	CBLC11
E-101.8-085.0 (Containment Penetration)	NM51 (WR Amplifier)	Triax Cable	-	TRIAX	-	CBLC11
NM51 (WR Amplifier)	NIELCA01A03 (NIS Rack III)	4-20 mA twisted shielded pair	16	INSTR	2P	CBLC16
NIELCA01A03 (NIS Rack III)	NM51 (WR Amplifier)	118 VAC Power Supply Cable for WR amplifier	14	CONT	2/C	CBLC8RB
NIELCA01A03 (NIS Rack III)	ASELAL01XXX (AS Cabinets MCR)	Alarm cable for ALB11/E4	14	CONT	2/C	CBLC8RB
NIELCA01A03 (NIS Rack III)	TBD (Aux Relay Rack?)	OR logic for HI Flux at Shutdown	14	CONT	2/C	CBLC8RB
NIELCA01A03 (NIS Rack III)	PIS DAS 1&2 Cabinets	4-20 mA twisted shielded pair, 4 signals	16	INSTR	4P minimum	CBLC19RB
TBD (Aux Relay Rack?)	ASELAL01XXX (AS Cabinets MCR)	Alarm cable for ALB11/A1	14	CONT	2/C	CBLC8RB
TBD (Aux Relay Rack?)	Penetration E-102.9-079.0	Power supply for HI Flux at Shutdown horn inside containment	14	CONT	2/C	CBLC8RB

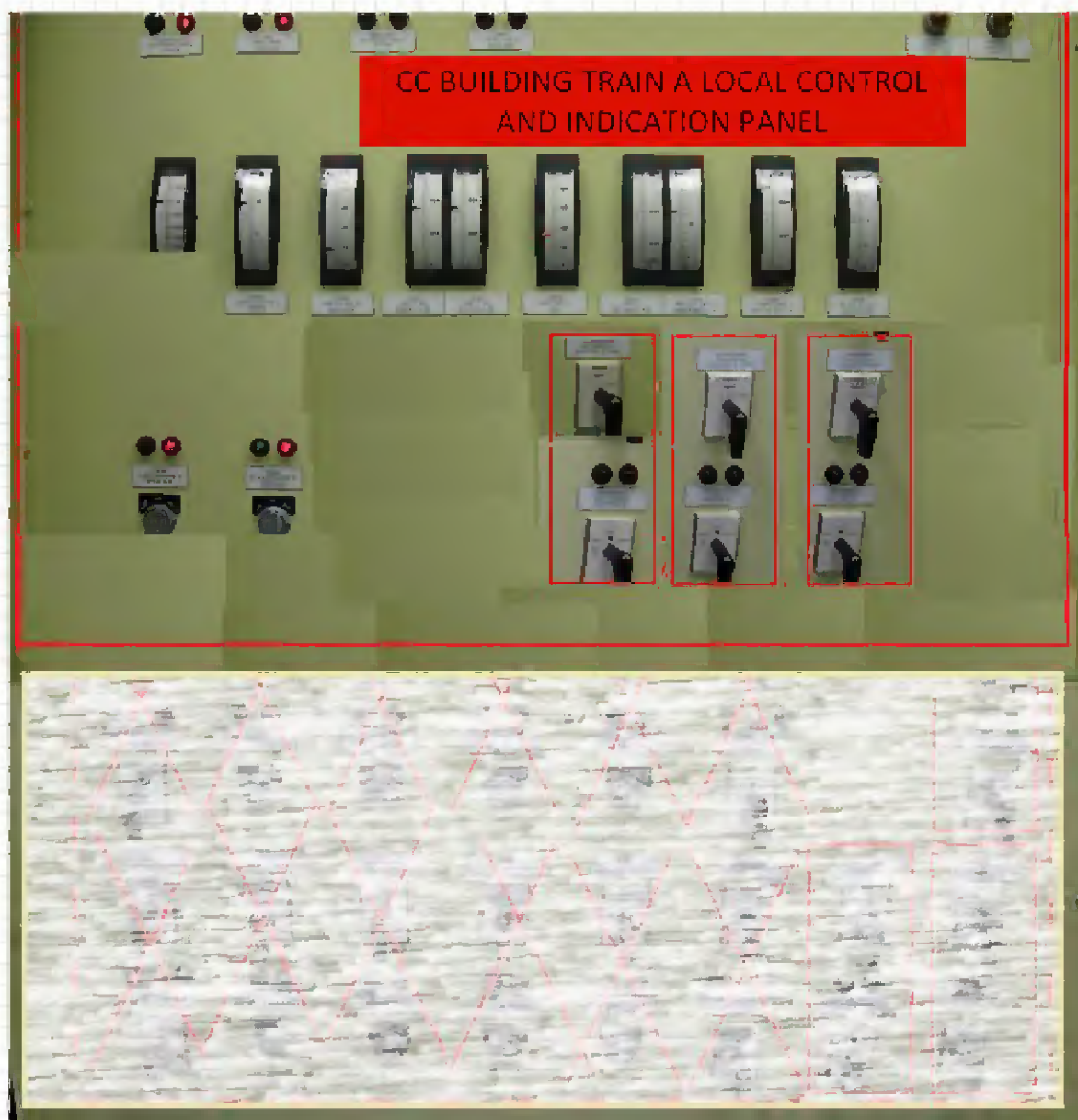
Kabli za NIS kanala

Priloga 2.2 Modifikacija CC SDP (train A in B)

Večina kontrol na obeh panelih v CC-ju bo umaknjena (glej DMP Part 2 B-208). V sklopu ožičenj po B-208 so prikazane tudi ostale spremembe oziroma dodelave. Na koncu bo potrebno izvesti tudi delni prerazporeditev kanalov na način da bo pridobljena končna konfiguracija panela. Panel bo preimenovan (v LOKALNI PANEL), potrebno pa bo tudi urediti (pokriti) nastale odprtine.



Shema 1: Obstoječe stanje, eliminacija kontrol



Shema 2: Obstoječe stanje, eliminacija kontrol (dejansko razporeditev opreme ki ostane na panelu bo podal DMP P3)

Priloga 2.3 Demontaža IB SDP (A in B) s pripadajočo opremo in instalacijami

Oba IB SDP-la se odstranita tako kot tudi vso pripadajoče ožičenje. Na isti lokaciji (v bližini) se instalirata nova stenski kabinet-a (cca 900x900x300), na katere se zmontirani določeni (glej tabela spodaj) indikatorji, ki bodo direktno priključeni na MCR 7300 instrumentacijo. V bistvu se pri demoliciji starih panelov, te dovodne kable prej umakne potem pa se obstoječi indikatorji montirajo na nova panel (uporabijo se seveda razpoložljivi kabli oziroma povezave iz MCR 7300 kanalov). Gre za nova panela samo na pomoč lokalnim operaterjem.

PROGA A

LI501A		PI516A		
FI3003B		FI3019B		FI3021A
PI3003B		PI3011B		

PROGA B

LI502A		PI526A			SI3025		PI3713B
FI3004B		FI3020B		FI3021B			FI3021C
PI3001B		PI3012B				PI3002B	PI3013B

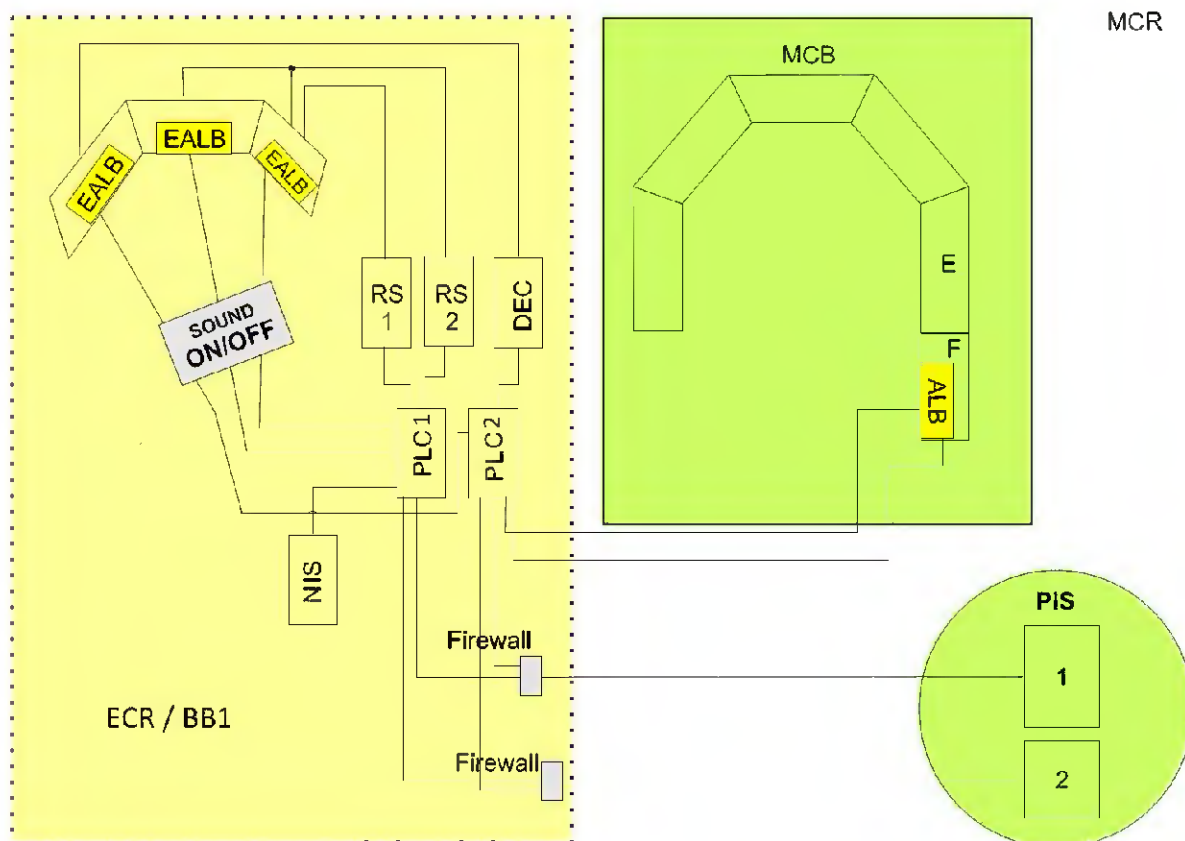
Priloga 2.4 Instalacija in ožičenje RS AS kabineta

Instalirati (prenesti in pritrditi) je potrebno nov PLC kabinet. V skladu z načrti iz serije 816, 210 in 212 je potrebno izvesti ožičenja vhodnih sponk (kabli iz fielda).

Izvesti je treba tudi vso ostalo eksterno ožičenje (AS kabinet - > EMC Beta 4). Glej Tecnatom vendor načrte – wiring liste (bodo dostavljene po podpisu pogodbe). Ocenjeno število signalov, ki je treba ožičiti:

- Cca 100 analogni signali (field transmitterji)
- Digitalnih (transfer stikala etc.) cca 300
- Digitalni izhod iz PLC-ja na AS (335 alarmov – multiwire kabel)

Izvesti je potrebno napajanje samega kabineta.



Shema sistema (RS in DEC AS sistem)

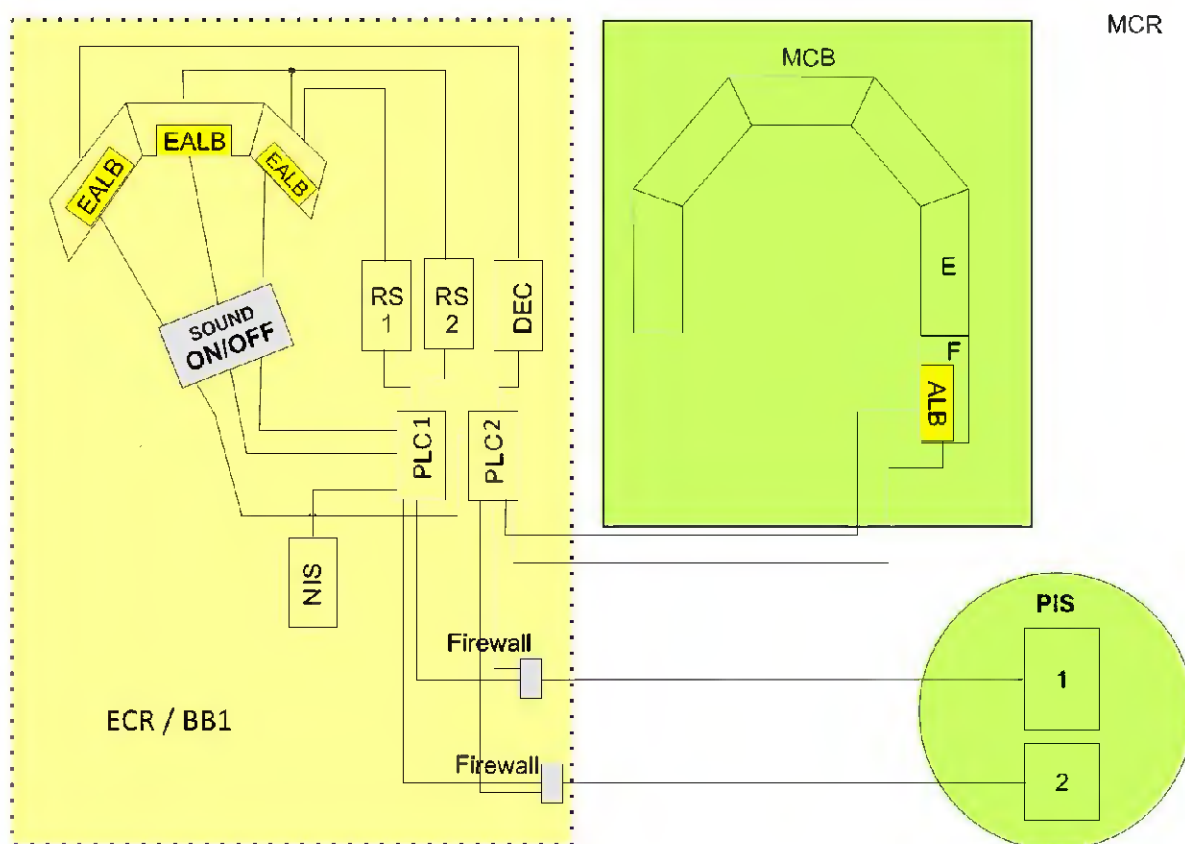
Priloga 2.5 Instalacija in ožičenje DEC AS kabinet

Instalirati (prenesti in pritrditi) je potrebno nov PLC kabinet. V skladu z načrti iz serije 816, 210 in 212 je potrebno izvesti ožičenja vhodnih sponk (kabli iz fielda – zgolj manjši obseg kablov).

Izvesti je treba tudi vso ostalo eksterno ožičenje (AS kabinet - > EMCB Beta 4). Glej Tecnatom vendor načrte – wiring liste (bodo dostavljene po podpisu pogodbe). Ocenjeno število signalov, ki je treba ožičiti:

- Cca 10 analogni signali (fielded transmitterji)
- Digitalnih (transfer stikala etc.) cca 20
- Digitalni izhod iz PLC-ja na AS (65 alarmov – multiwire kabel).

Izvesti je potrebno napajanje samega kabineta.



Shema sistema (RS in DEC AS sistem)

Priloga 2.6 Instalacija DEC TP in MCB sekcije F (vključujoč eksterno ožičenje)

Instalirati (prenesti in pritrditi) je potrebno nov MCB kontrolni kabinet v MCR. V skladu z načrti iz serije B-208, 210 in 212 je potrebno izvesti ožičenja vhodnih sponk (kabli iz fielda – zgolj manjši obseg kablov).

Instalirati (prenesti in pritrditi) je potrebno nov DEC TP v BB1. V skladu z načrti iz serije B-208, 210 in 212 je potrebno izvesti ožičenja vhodnih sponk (kabli iz fielda – zgolj manjši obseg kablov).

Izvesti je treba tudi vso ostalo eksterno ožičenje (AS kabinet - > EMC Beta 4). Glej Tecnatom vendor načrte – wiring liste.

Izvesti je potrebno napajanje samega kabineta.

Priloga 2.7 PCFVS valve remote control from ECR

Ožičiti kontrole PCFVS MOV ventila 56549 in 56550 (AB El. 115.5) do EMCB (BB1 El. 104.7) v skladu z načrti serije B-208.

Priloga 2.8 VA modifikacija za SWGR in Battery Room ventilacijo

Inštalacija dva (2) nova dinamična fire/smoke damperja med prostorom SWGRA in SWGRB.

Ožičenje kontrola dinamičnih damperja iz obstoječih FP panela.

Zamenjava obstoječe termične zaščite.

Dodatna zaščita dela ventilacijskih kanala v tem prostoru.

Inštalacije štiri (4) nova statična damperja med prostoroma Battery Room A in Battery Room B, Battery Charger Room A in Battery Charger Room B in med Battery Rooms in IB zgradbo.

Dodatna termična izolacija delov ventilacijskih kanalov v tem prostoru.

Dodatek 3 Priloge

1. BOM C2.1.7-1: material za ojačitev penetracij
2. BOM C2.1.8-1: Mechanical material (izvajalec mora biti na odobreni listi, material je SR)
3. Oznake-nalepke za konduite za vse traine A,B,Y,X
4. Oznake za police A,B,Y,X

	1007-XI-L Faza 2 in 3	Izvedba projekta in glavne aktivnosti																																	
		2017												2018																					
	Mesec	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Komentar
Aktivnost	Aktivnost																																		
N/A	Trajanje projekta																																		Izgradnja Pomožna kontrolna sobe
N/A	Razpis v skladu z ZJN																																		
N/A	Podpis pogodbe																																		
2.0	Priprava IP F2																																		
3.0	Priprava IP F3																																		
4.0	Nabava potrošnega materiala																																		
2.1	Priprava suportov etc. F2																																		
2.2	Priprava suportov etc. F3																																		
2.3	Instalacija kabelskih polic																																		
2.4	Instalacija konduktov																																		
2.5	Polaganje kablov med NSS in BBl																																		
2.6	ECR I&C instalacija XMTR-jev																																		
2.7	Instalacija SFP XMTR																																		
2.8	Instalacija EMCB																																		Dela izven te pogodbe!
2.9	Instalacija I&C omar v ECR																																		
2.10	Terminiranje kablov ECR/EMCB																																		
2.11	Terminiranje kablov TP A, TP B																																		
2.12	Polaganje ostalih kablov za RE18																																		Kablovod proti MCR, MCCD, SWGR
3.1.1	RE18: EOCSS rewiring Faza 3.1																																		
3.1.9	Instalacija 2 NIS kanalov in odmik starih kablov																																		Installation of the 2 NIS channels and removal of the cables
3.1.2	RE18: NIS, RB kablina, wiring																																		
3.1.3	RE18: RM instalacija v RB																																		
3.1.4	Ožičenje ECR AS RS kabineta																																		V skladu z B-208 iz DMP Faza 2
3.1.5	Ožičenje ECR AS DEC kabineta																																		Zgolj manjši obseg, vezan na ECR

[illegible]

	Pričakovan termin podpisa pogodbe
	Remont 2018 ali 2019
	Aktivnost se izvaja v remontu
	OL aktivnosti
	Ni obseg te pogodbe

Dodatek 5 Obseg modifikacije 1007-XI-L po fazah

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C001	P2-AF01-K P3-AF01-WT		P2	P3	AF102PMP01A	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. "A"	AF102PMP01A Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	AF-01	CONTROL
C002	P2-AF02-K P3-AF02-WT		P2	P3	AF102PMP02B	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. "B"	AF102PMP02B Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	AF-02	CONTROL
C003	P1-AF03-V	P1			11000	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. "A" SERVICE WATER HDR. VAL.	Comp from SDP-> manual local	Removed	Modification required to eliminate REMOTE/LOCAL	LOCAL operation by valve handwheel (prior that open 11044)	AF-03	CONTROL
C004	P1-AF04-V	P1			11001	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. SERVICE WATER HDR. TRANS.	Comp from SDP-> manual local	Removed	Modification required to eliminate REMOTE/LOCAL	LOCAL operation by valve handwheel (prior that open 11044)	AF-04	CONTROL
C005	P1-AF05-V	P1			11002	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. SERVICE WATER HDR. VAL.	Comp from SDP-> manual local	Removed	Modification required to eliminate REMOTE/LOCAL	LOCAL operation by valve handwheel (prior that open 11074)	AF-05	CONTROL
C006	P1-AF06-V	P1			11003	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. SERVICE WATER HDR. VAL.	Comp from SDP-> manual local	Removed	Modification required to eliminate REMOTE/LOCAL	LOCAL operation by valve handwheel (prior that open 11074)	AF-06	CONTROL
C007	P2-AF07-K P3-AF07-WT		P2	P3	FCV3003B	MOTOR DRIVEN PUMP RECIRCULATION VALVE FCV30003B	New Comp-> EMCB	ECR EMCB	Establish independence from 7300	Manually Open/close from the ECR (protection of the AF MD pump)	AF-07	CONTROL
C008	P2-AF08-K P3-AF08-WT		P2	P3	FCV3004B	MOTOR DRIVEN PUMP RECIRCULATION VALVE FCV30004B	New Comp-> EMCB	ECR EMCB	Establish independence from 7300	Manually Open/close from the ECR (protection of the AF MD pump)	AF-08	CONTROL
C009	P2-AF09-K P3-AF09-WT		P2	P3	20000A	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. INLET SUPPLY VALVE	Relocation SDP-> EMCB	20000A ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Valve is fail open, could be opened locally	AF-09	CONTROL
C010	P2-AF10-K P3-AF10-WT		P2	P3	20000B	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. INLET SUPPLY VALVE	Relocation SDP-> EMCB	20000B ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Valve is fail open, could be opened locally	AF-10	CONTROL
C011	P2-AF11-K P3-AF11-WT		P2	P3	20155	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. EMER. TURBINE TRIP VAL. POS.	Ind SDP-> status EMCB	TO BE REMOVED	MOD 1011-AF-L "AF TD replacement"	AF pump replacement in RE15. valve will be removed/replaced final solution per 1011-AF	AF-11	STATUS INDICATOR
C012	P2-AF12-K P3-AF12-WT		P2	P3	20155	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. EMER. TURBINE TRIP VAL. POS.	Ind SDP-> status EMCB	TO BE REMOVED	MOD 1011-AF-L "AF TD replacement"	AF pump replacement in RE15. valve will be removed/replaced final solution per 1011-AF	AF-11	STATUS INDICATOR
C013	P2-AF13-K P3-AF13-WT		P2	P3	FCV3003A	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG. 1 FEED REG. VAL. HAND. CONT.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Upon transfer valve shall not fully open	AF-12	CONTROLLER
C014	P2-AF14-K P3-AF14-WT		P2	P3	FCV3019	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG. 2 FEED REG. VAL. HAND. CONT.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Upon transfer valve shall not fully open	AF-12	CONTROLLER
C015	P2-AF15-K P3-AF15-WT		P2	P3	FCV3004A	MOTOR DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG. 2 FEED REG. VAL. HAND. CONT.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Upon transfer valve shall not fully open	AF-13	CONTROLLER
C016	P2-AF16-K P3-AF16-WT		P2	P3	FCV3020	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG. 1 FEED REG. VAL. HAND. CONT.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	Upon transfer valve shall not fully open	AF-13	CONTROLLER

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C017	P2-AF17-K P3-AF17-WT		P2	P3	11096	TURB. DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG 1 FLOW ISOL. VAL.	11096 Relocation SDP-> EMOB	ECR EMOB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	AF-16	CONTROL
C018	P2-AF18-K P3-AF18-WT		P2	P3	11105	TURB. DRIVEN AUX. F.W. PMP. SG 2 FLOW ISOL. VAL.	11105 Relocation SDP-> EMOB	ECR EMOB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	AF-17	CONTROL
C019	P2-AF19-K P3-AF19-WT		P2	P3	AF101PMP03C	TURBINE DRIVEN AUX. F.W. PMP. SPEED HAND CONT.	MODIFIED BY MOD 1011-AF-L	TO BE REMOVED	MOD 1011-AF-L "AF TD replacement"	PUMP is auto control, no controller needed. TRANSFER is for TRIP PB (local panel trouble and speed indication independent on MCR(ECR))	AF-15	CONTROLLER
C020	P3-AF20-IT			P3	HS3021	AUXILIARY FEEDWATER PUMP 01A, 02B, 03C RECIRCULATING FLOW TRANSMITTER TRANSFER	Relocation SDP-> Local	NEW LOCAL PANEL	Transfer switch will be eliminated additional 2 indications for all 3 recirculation flows	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	TRANSFER
C021	P3-AF21-IT			P3	FQ3021C	AUX FW RECIRCULATION FLOW PWR SUPPLY	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	TRACO
C022	P3-AF22-IT			P3	FQ3021B	AUX FW RECIRCULATION FLOW PWR SUPPLY	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	TRACO
C023	P3-AF23-IT			P3	FQ3021A	AUX FW RECIRCULATION FLOW PWR SUPPLY	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	TRACO
C024	P3-AF24-IT			P3	FQ3021	AUX FW RECIRCULATION FLOW PWR SUPPLY	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C025	P3-AF25-IT			P3	FY3021 C1	AUX FW RECIRCULATION FLOW M CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C026	P3-AF26-IT			P3	FY3021 C2	AUX FW RECIRCULATION FLOW I/A CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C027	P3-AF27-IT			P3	FY3021 B1	AUX FW RECIRCULATION FLOW I/A CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C028	P3-AF28-IT			P3	FY3021 B2	AUX FW RECIRCULATION FLOW I/A CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C029	P3-AF29-IT			P3	FY3021A1	AUX FW RECIRCULATION FLOW I/A CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C030	P3-AF30-IT			P3	FY3021A2	AUX FW RECIRCULATION FLOW I/A CONVERTER	Relocation SDP-> Local panel	NEW LOCAL PANEL	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	Functionality as described on 810-014 sh 1 shall be retained (by introducing of local panel)	AF-15	N/A
C031	P1-AF31-V	P1			SY3026	AUX FW PUMP 03C TURBINE SPEED TRANS. ISOL. TRANS	Obsolete	Removed	MOD 1011-AF-L "AF TD replacement"	Not required on new PMP	AF-15	N/A
C032	P2-CC01-K P3-CC01-WT		P2	P3	CC102PMP01A	COMP. CLG. PUMP "1A"	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CC-01	CONTROL
C033	P2-CC02-K P3-CC02-WT		P2	P3	CC102PMP02B	COMP. CLG. PUMP "2B"	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CC-02	CONTROL
C034	P2-CC03-K P3-CC03-WT		P2	P3	CC102PMP03C	COMP. CLG. PUMP "3C(A)"	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CC-03	CONTROL
C035	P2-CC04-K P3-CC04-WT		P2	P3	CC102PMP03C	COMP. CLG. PUMP "3C(B)"	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CC-04	CONTROL
C036	P2-CC05-K P3-CC05-WT		P2	P3	10048, 10066	"S" SIGNAL LOOP ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Shall be modified to enable common S train A separation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-05,06	CONTROL
C037	P2-CC06-K P3-CC06-WT		P2	P3	10049, 10067	"S" SIGNAL LOOP ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Shall be modified to enable common S train B separation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-07,08	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C038	P2-CC07-K P3-CC07-WT		P2	P3	P valve A loop	P valves train A LOC control 10045, 10064	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Common loop A train A P valves control	Required to establish proper alignment, RB cooling	CC-09, CC-13	
C039	P2-CC08-K P3-CC08-WT		P2	P3	P valve A loop	P valves train B LOC control 10046, 10065.	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Common loop A train B P valves control	Required to establish proper alignment, RB cooling	CC-10, CC-14	
C040	P2-CC09-K P3-CC09-WT		P2	P3	P valve B loop	P valves train A LOC control 10050, 10068	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Common loop B train A P valves control	Required to establish proper alignment, RB cooling	CC-11, CC-15	
C041	P2-CC10-K P3-CC10-WT		P2	P3	P valve B loop	P valves train B LOC control 10051, 10069	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Common loop B train B P valves control	Required to establish proper alignment, RB cooling	CC-12, CC-16	
C042	P2-CC11-K P3-CC11-WT		P2	P3	10366, 10368.	AIR HANDLER "2A" INLET/DISCHARGE ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Shall be modified to enable common train A Air handler isolation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-21, 23	CONTROL
C043	P2-CC12-K P3-CC12-WT		P2	P3	10367, 10369	AIR HANDLER "1A" INLET/DISCHARGE ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Shall be modified to enable common train A Air handler isolation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-22, 24	CONTROL
C044	P2-CC13-K P3-CC13-WT		P2	P3	10370	AIR HANDLER LOOP "A" MTR. COOL. ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-25	CONTROL
C045	P2-CC14-K P3-CC14-WT		P2	P3	10371	AIR HANDLER LOOP "B" MTR. COOL. ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-26	CONTROL
C046	P2-CC15-K P3-CC15-WT		P2	P3	10373, 10376	AIR HANDLER "1B" INLET/DISCHARGE ISOLATION VALVE TRANS.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Shall be modified to enable common train B Air handler isolation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-27, 30	CONTROL
C047	P2-CC16-K P3-CC16-WT		P2	P3	10374, 10376	AIR HANDLER "2B" INLET/DISCHARGE ISOLATION VALVE	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Shall be modified to enable common train B Air handler isolation	PIS optocoupler shall be isolated in LOCAL, valve status shall be provided	CC-28, 29	CONTROL
C048	P2-CC17-K P3-CC17-WT		P2	P3	10257	SAFETY CLASS INTERFACE ISOLA VLV (for IA)	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CC-31	CONTROL
C049	P2-CC18-K P3-CC18-WT		P2	P3	10258	SAFETY CLASS INTERFACE ISOLA VLV (for IA)	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CC-32	CONTROL
C050	P2-CC19-K P3-CC19-WT		P2	P3	10306	RCP #1 THERMAL BARRIER ISOLATION VALVE	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Secure RCP thermal barrier cooling Flow	N/A	CC-33	CONTROL
C051	P2-CC20-K P3-CC20-WT		P2	P3	10306	RCP #2 THERMAL BARRIER ISOLATION VALVE	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Secure RCP thermal barrier cooling Flow	N/A	CC-34	CONTROL
C052	P2-CC21-K P3-CC21-WT		P2	P3	10087	RHR "1" HEAT EXCHANGER ISOLATION VALVE	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CC-35	CONTROL
C053	P2-CC22-K P3-CC22-WT		P2	P3	10184	RHR "2" HEAT EXCHANGER ISOLATION VALVE	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CC-36	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C054	P3-CC23-IT			P3	10438	10438 CC HEAT EXCHANGER BYPASS VAL.	Stay as is	Stay as is	Stay as is	K-611 isolation, app R	CC-46	CONTROL
C055	P3-CC24-IT			P3	10439	10439 CC HEAT EXCHANGER BYPASS VAL.	Stay as is	Stay as is	Stay as is	K-611 isolation, app R	CC-49	CONTROL
C056	P3-CC25-IT			P3	10440	10440 CC HEAT EXCHANGER DISCHARGE VAL.	Stay as is	Stay as is	Stay as is	K-611 isolation, app R	CC-50	CONTROL
C057	P3-CC26-IT			P3	10441	10441 CC HEAT EXCHANGER DISCHARGE VAL.	Stay as is	Stay as is	Stay as is	K-611 isolation, app R	CC-51	CONTROL
C058	P2-CI01-K P3-CI01-WT		P2	P3	CIAPCS01	Containment Spray Pump 01	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Control of CI pump if spurious actuation occur	Requested by ANSI/ANS-58	CI-01	CONTROL
C059	P2-CI02-K P3-CI02-WT		P2	P3	CIAPCS02	Containment Spray Pump 02	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Control of CI pump if spurious actuation occur	Requested by ANSI/ANS-58	CI-02	CONTROL
C060	P2-CI03-K P3-CI03-WT		P2	P3	9103A	Recirculation pump isolation valve	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CI-09	CONTROL
C061	P2-CI04-K P3-CI04-WT		P2	P3	9103B	Recirculation pump isolation valve	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	CI-10	CONTROL
C062	P1-CP01-I P2-CP01-K P3-CP01-WT	P1	P2	P3	ESPDS01A01	Rx trip breaker A ind	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Reactor trip ECR indication	Reactor trip ECR indication Requested by ANSI/ANS-58, preparations RE16, ECR RE18	CP-03	STATUS
C063	P1-CP02-I P2-CP02-K P3-CP02-WT	P1	P2	P3	ESPDS01A02	Rx trip bypass breaker A ind	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Reactor trip ECR indication	Reactor trip ECR indication Requested by ANSI/ANS-58, preparations RE16, ECR RE18	CP-04	STATUS
C064	P1-CP03-I P2-CP03-K P3-CP03-WT	P1	P2	P3	ESPDS01A01	Rx trip breaker B ind	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Reactor trip ECR indication	Reactor trip ECR indication Requested by ANSI/ANS-58, preparations RE16, ECR RE18	CP-05	STATUS
C065	P1-CP04-I P2-CP04-K P3-CP04-WT	P1	P2	P3	ESPDS01A02	Rx trip bypass breaker B ind	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Reactor trip ECR indication	Reactor trip ECR indication Requested by ANSI/ANS-58, preparations RE16, ECR RE18	CP-06	STATUS
C066	P2-CS01-K P3-CS01-WT		P2	P3	LCV665	LD isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	K-622 isolation, PIS optocoupler effect to the MCR isolation!!	Charging/edown remote control	CS-03	CONTROL
C067	P2-CS02-K P3-CS02-WT		P2	P3	LCV666	LD isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	K-622 isolation, PIS optocoupler effect to the MCR isolation!!	Charging/edown remote control	CS-04	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C068	P2-CS03-K P3-CS03-WT		P2	P3	8112	CS	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Charging	Charging/letdown remote control	CS-05	CONTROL
C069	P2-CS04-K P3-CS04-WT		P2	P3	8119	PRESSURIZER AUX SPRAY	8119 New Comp -> EMCB	ECR EMCB	RCS pressure control, IA to RB required	N/A	CS-07	CONTROL
C070	P2-CS05-K P3-CS05-WT		P2	P3	8121	LETDOWN ISOL. VAL. TRANSFER	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Existing MCR (SSP) isolation not sufficient	N/A	CS-08	CONTROL
C071	P2-CS06-K P3-CS06-WT		P2	P3	8122	LETDOWN ISOL. VAL.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Existing MCR (SSP) isolation not sufficient	N/A	CS-09	CONTROL
C072	P2-CS07-K P3-CS07-WT		P2	P3	8123	LETDOWN ISOL. VAL.	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	ECR EMCB Existing MCR (SSP) isolation not sufficient	N/A	CS-10	CONTROL
C073	P2-CS08-K P3-CS08-WT		P2	P3	8133	CS RB isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	K-622 isolation, PIS optocoupler effect to the MCR isolation!!	Charging/letdown remote control	CS-11	CONTROL
C074	P2-CS09-K P3-CS09-WT		P2	P3	8135	CS RB isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	K-622 isolation, PIS optocoupler effect to the MCR isolation!!	Charging/letdown remote control	CS-13	CONTROL
C075	P2-CS10-K P3-CS10-WT		P2	P3	CSAPCH1	CENTRIFICAL CHARGING PUMP NO. 1	CSAPCH1 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Reactor trip ECR indication	N/A	CS-29	CONTROL
C076	P2-CS11-K P3-CS11-WT		P2	P3	CSAPCH2	CENTRIFICAL CHARGING PUMP NO. 2	CSAPCH2 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Reactor trip ECR indication	N/A	CS-30	CONTROL
C077	P1-CS11-WT	P1			CSAPPD01	CSAPPD01 FDR A START-STOP SELECTOR SWITCH	Slay as is	PDP transfer panel	Only the isolation of the MCR required (86/27)	DEC new Charging pump could be used from MCR/ECR	CS-31	CONTROL
C078	P1-CS12-WT	P1			CSAPPD01	CSAPPD01 FDR B START-STOP SELECTOR SWITCH	Slay as is	PDP transfer panel	Only the isolation of the MCR required (86/27)	DEC new Charging pump could be used from MCR/ECR	CS-32	CONTROL
C079	P2-CS13-K P3-CS13-WT		P2	P3	LCV112B	VCT isolation valve	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Isolation of VCT	Charging/letdown ECR control	CS-40	CONTROL
C080	P2-CS14-K P3-CS14-WT		P2	P3	LCV112C	RWST to Charging	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Charging from RWST	Charging/letdown ECR control	CS-41	CONTROL
C081	P2-CS15-K P3-CS15-WT		P2	P3	8358	Em boration	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown/Boration	Cooldown/Boration Emergency Boration as immediately action step!	CS-48	CONTROL
C082	P2-CS16-K P3-CS16-WT		P2	P3	CSAPBA1	BORIC ACID TRANSFER PUMP NO. 1	CSAPBA1 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CS-84	CONTROL
C083	P2-CS17-K P3-CS17-WT		P2	P3	CSAPBA2	BORIC ACID TRANSFER PUMP NO. 2	CSAPBA2 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	CS-85	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C084	P2-CS18-K P3-CS18-WT		P2	P3	HCV218	Seal injection flow control	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Required for the seal injection control	Seal injection control from the ECR	CS-NA	CONTROLLER
C085	P2-CS19-K P3-CS19-WT		P2	P3	FCV205	CVCS CHARGING FLOW CONTROL	Comp from SDP -> manual local	ECR EMCB	MCR - ECR - LOCAL cascade control	As an alternative pneumatic control on the panel M804	CS-NA	CONTROLLER
C086	P3-CS20-V			P3	FT144	FT144 RCP #1 SWIF TRANSMITTER TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	Stay as is	NEW I&C LOOP	RC-NA	TRANSFER
C087	P3-CS21-V			P3	FT145	FT145 RCP #2 SWIF TRANSMITTER TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	Stay as is	NEW I&C LOOP	RC-NA	TRANSFER
C088	P2-CZ01-K P3-CZ01-WT		P2	P3	CZ841CHL01A	CHILLED WATER PUMP (& CHILLER "A")	Stay as is	Removed	Additional alarm to ECR AS	Function will be retained!	CZ-06, CZ-07	CONTROL
C089	P2-CZ02-K P3-CZ02-WT		P2	P3	CZ841CHL01B	CHILLED WATER PUMP & CHILLER "B"	Stay as is	Removed	Additional alarm to ECR AS	Function will be retained!	CZ-11, CZ-12	CONTROL
C090	P2-CZ03-K P3-CZ03-WT		P2	P3	CZ841CHL01CA	CHILLED WATER PUMP & CHILLER "C-A"	Stay as is	Removed	Additional alarm to ECR AS	Function will be retained!	CZ-16	CONTROL
C091	P2-CZ04-K P3-CZ04-WT		P2	P3	CZ841CHL01CB	CHILLED WATER PUMP & CHILLER "C-B"	Stay as is	Removed	Additional alarm to ECR AS	Function will be retained!	CZ-17	CONTROL
C092	P1-EE01-IW	P1			LD11	LD11 Voltage Indicator	Circuit isolation	N/A	N/A Potential short circuit See E-207-015	Minor mod required, transfer switch or fuses	EE	INDICATOR
C093	P1-EE02-IW	P1			LD12	LD12 Voltage Indicator	Circuit isolation	N/A	N/A Potential short circuit See E-207-015	Minor mod required, transfer switch or fuses	EE	INDICATOR
C094	P1-EE03-IW	P1			LD21	LD21 Voltage Indicator	Circuit isolation	N/A	N/A Potential short circuit See E-207-015	Minor mod required, transfer switch or fuses	EE	INDICATOR
C095	P1-EE04-IW	P1			LD22	LD22 Voltage Indicator	Circuit isolation	N/A	N/A Potential short circuit See E-207-015	Minor mod required, transfer switch or fuses	EE	INDICATOR
C096	P1-EE05-IW	P1			TD11	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C097	P1-EE06-IW	P1			TD12	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C098	P1-EE07-IW	P1			TD13	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C099	P1-EE08-IW	P1			TD21	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C100	P1-EE09-IW	P1			TD22	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C101	P1-EE10-IW	P1			TD23	OVERCURRENT PROTECTION	Circuit isolation	N/A	Potential open circuit on current transformer See E-207-013 sh.2	Minor mod required to prevent open wire	EE	INDICATOR
C102	P2-EE11-K P3-EE11-A		P2	P3	MD1-T1	6,3 distr. MD1-T1	Alarm -> ECR	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C103	P1-EE12-I P2-EE12-K P3-EE12-A	P1	P2	P3	MD2-T2	6.3 distr. MD2-T2	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C104	P2-EE13-K P3-EE13-A		P2	P3	MD1-DG1	6.3 distr. MD1-DG1	Alarm -> ECR	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL
C105	P1-EE14-I P2-EE14-K P3-EE14-A	P1	P2	P3	MD2-DG2	6.3 distr. MD2-DG2	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C106	P2-EE15-K P3-EE15-A		P2	P3	MD1-11	6.3 distr. To TD11	Alarm -> ECR	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL
C107	P2-EE16-K P3-EE16-A		P2	P3	MD1-12	6.3 distr. To TD12	Alarm -> ECR	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL
C108	P1-EE17-I P2-EE17-K P3-EE17-A	P1	P2	P3	MD1-13	6.3 distr. To TD13	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C109	P1-EE18-I P2-EE18-K P3-EE18-A	P1	P2	P3	MD2-22	6.3 distr. To TD22	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C110	P1-EE19-I P2-EE19-K P3-EE19-A	P1	P2	P3	MD2-21	6.3 distr. To TD21	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C111	P1-EE20-I P2-EE20-K P3-EE20-A	P1	P2	P3	MD2-23	6.3 distr. To TD23	Local breaker	On breaker	Control on breaker, test switch, new transfer switch required	Breaker modification for LOCAL oper.+ Alarm in MCR/ECR (RE18)	EE	CONTROL
C112	P2-EE21-K P3-EE21-WA		P2	P3	MD1-MD3	6.3 distr. MD1-MD3	Stay as is	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL
C113	P2-EE22-K P3-EE22-WA		P2	P3	MD2-MD3	6.3 distr. MD1-MD3	Stay as is	On breaker	Control on breaker, test switch	Only ECR alarming required	EE	CONTROL
C114	P1-IA01-IW	P1			IA304CPR001	IA COMPRESSOR	MCR Isolation	LOCAL PANEL	Minor mod required	Minor mod required Establish MCR Isolation in LOCAL (86/27A)	IA-1	CONTROL
C115	P1-IA02-IW	P1			IA304CPR002	IA COMPRESSOR	MCR Isolation	LOCAL PANEL	Minor mod required	Minor mod required Establish MCR Isolation in LOCAL (86/27A)	IA-2	CONTROL
C116	P2-MS01-K P2-MS01-WT		P2	P3	PCV3702	MS PORV PCV3702 HAND CONT	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	MS PORV PCV3702 IND POS status light from SD shall be moved to the ECR	N/A	MS-04	CONTROLLER
C117	P2-MS02-K P2-MS02-WT		P2	P3	PCV3703	MS PORV PCV3703 HAND CONT	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	MS PORV PCV3703 IND.POS status light near control switch	N/A	MS-05	CONTROLLER
C118	P2-MS03-K P2-MS03-WT		P2	P3	20124	MS TO AFW TURBIN PUMP ISOL VALVE (LOOP 1)	Relocation local -> EMCB	ECR EMCB	Relocation from the IB Local panel	Open/Close control from EMCB	MS-11	CONTROL
C119	P2-MS04-K P2-MS04-WT		P2	P3	20126	MS TO AFW TURBIN PUMP ISOL VALVE (LOOP 2)	Relocation local -> EMCB	ECR EMCB	Relocation from the IB Local panel	Open/Close control from EMCB	MS-12	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C120	P1-MS05-I P3-MS05-K P1-MS05-WT	P1	P2	P3	20141	Main Steam Line isolation valve 20141	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Indication of the MS line isolation	ECR EMCB Status light preparations RE16, ECR RE18	MS-31	STATUS
C121	P1-MS06-I P3-MS06-K P1-MS06-WT	P1	P2	P3	20142	Main Steam Line isolation valve 20142	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Indication of the MS line isolation	ECR EMCB Status light	MS-34	STATUS
C122	P1-MS07-I P3-MS07-K P1-MS07-WT	P1	P2	P3	20001	Main Steam Line Isolation Bypass valve 20001	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Indication of the MS line isolation	ECR EMCB Status light	MS-35	STATUS
C123	P1-MS08-I P3-MS08-K P1-MS08-WT	P1	P2	P3	20002	Main Steam Line Isolation Bypass valve 20002	New Ind -> ECR	ECR EMCB Status light	Indication of the MS line isolation	ECR EMCB Status light	MS-38	STATUS
C124	P3-MS09-I			P3	LT518	SG NARROW RANGE LEVEL 1 TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	Removed Will be retained on new panel	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	MS-NA	TRANSFER
C125	P3-MS10-I			P3	PT516	STEAM PRESS LOOP 1 TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	Removed Will be retained on new panel	New local panel in IB100 for the AF pumps LOCAL INDICATIONS	MS-NA	TRANSFER
C126	P3-MW01-A			P3	MW100PMP01A	REACTOR MAKEUP WATER PUMP "A"	Not Required for Shutdown	Stay as is	Local manipulation for makeup capability	Stay as is	MW-01	CONTROL
C127	P3-MW02-D			P3	3LY/3200D-1	AUXILIARY RELAY	Not Required for Shutdown	Stay as is	Rear mounted instrument function shall be retained	Stay as is	MW-01	N/A
C128	P3-MW03-D			P3	3/MW100PMP01A	AUXILIARY RELAY	Not Required for Shutdown	Stay as is	Rear mounted instrument function shall be retained	Stay as is	MW-01	N/A
C129	P3-MW04-A			P3	MW100PMP02B	REACTOR MAKEUP WATER PUMP "B"	Not Required for Shutdown	Stay as is	Local manipulation for makeup capability	Stay as is	MW-02	CONTROL
C130	P3-MW05-D			P3	3LY/3201C-1	AUXILIARY RELAY	Not Required for Shutdown	Stay as is	Rear mounted instrument function shall be retained	Stay as is	MW-02	N/A
C131	P3-MW06-D			P3	3/MW100PMP02B	AUXILIARY RELAY	Not Required for Shutdown	Stay as is	Rear mounted instrument function shall be retained	Stay as is	MW-02	N/A
C132	P1-MW07-D			P3	45004, 45005	MW INLET SUPPLY VALVES 45004, 45005	Not Required for Shutdown	Removed	BRS or WP to MW never used will be eliminated	Stay as is	MW-07	N/A
C133	P3-RC01-K P3-RC01-WT		P2	P3	PCPR1	PRESSURIZER HEATER BACKUP GROUP A	PCPR1 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	RC-04	CONTROL
C134	P3-RC02-K P3-RC02-WT		P2	P3	PCPR2	PRESSURIZER HEATER BACKUP GROUP B	PCPR2 Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	RC-05	CONTROL
C135	P3-RC03-K P3-RC03-WT		P2	P3	PCV655A	PRZR PORV # 1 CONTROL SWITCH	PCV655A Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	RC-11	CONTROL
C136	P3-RC04-K P3-RC04-WT		P2	P3	8000A	PORV block	New Comp-> EMCB	ECR EMCB	To support PORV 1, RCS isolation	Requested by ANSI/ANS-58	RC-15	CONTROL
C137	P3-RC05-K P3-RC05-WT		P2	P3	8000B	PORV block	New Comp-> EMCB	ECR EMCB	To support PORV 2, RCS isolation	Requested by ANSI/ANS-58	RC-16	CONTROL
C138	P3-RC06-V			P3	PT406	PT406 RCS WIDE RANGE PRESS LOOP 2 TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	WILL BE ELIMINATED	NEW I&C LOOP	RC-NA	TRANSFER
C139	P3-RC07-V			P3	LT465	LT465 PRESSURIZER LEVEL XMTR TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	WILL BE ELIMINATED	NEW I&C LOOP	RC-NA	TRANSFER

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C140	P3-RC08-V			P3	TE413	TE413 RCS W/R HOT LEG TEMP LOOP TRANSFER SWITCH	Obsolete	Removed	WILL BE ELIMINATED	NEW I&C LOOP	RC-NA	TRANSFER
C141	P2-RH01-K P2-RH01-KWT	P4	P2	P3	RHAPRH01	RHR PUMP A	Circuit Isolation	N/A	Potential short circuit See E-207-015	N/A New 43 and alarms to MCR/ECR	RH-01	INDICATOR
C142	P2-RH02-K P3-RH02-WT		P2	P3	RHAPRH01	RHR PUMP A	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown	Requested by ANSI/ANS-58	RH-01	CONTROL
C143	P2-RH03-K P2-RH03-KWT	P4	P2	P3	RHAPRH02	RHR PUMP B	Circuit Isolation	N/A	Potential short circuit See E-207-015	N/A New 43 and alarms to MCR/ECR	RH-02	INDICATOR
C144	P2-RH04-K P3-RH04-WT		P2	P3	RHAPRH02	RHR PUMP B	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown	Requested by ANSI/ANS-58	RH-02	CONTROL
C145	P2-RH05-K P3-RH05-WT		P2	P3	HCV864	RHR HX #1 COOLDOWN FLOW MANUAL LOADING STATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown	Requested by ANSI/ANS-58	RH-03	CONTROLLER
C146	P2-RH06-K P3-RH06-WT		P2	P3	HCV865	RHR HX #2 COOLDOWN FLOW MANUAL LOADING STATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown	Requested by ANSI/ANS-58	RH-04	CONTROLLER
C147	P2-RH07-K P3-RH07-WT		P2	P3	8701A	RCS - RHR	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	RH-05	CONTROL
C148	P2-RH08-K P3-RH08-WT		P2	P3	8701B	RCS - RHR	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	RH-06	CONTROL
C149	P2-RH09-K P3-RH09-WT		P2	P3	8702A	RCS - RHR	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	RH-07	CONTROL
C150	P2-RH10-K P3-RH10-WT		P2	P3	8702B	RCS - RHR	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	RH-08	CONTROL
C151	P2-RH11-K P3-RH11-WT		P2	P3	FCV851	RHR HX #1 BYPASS FLOW LOCAL A/M STATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown, signal from W7300 isolation required	Requested by ANSI/ANS-58	RH-N/A	CONTROLLER
C152	P2-RH12-K P3-RH12-WT		P2	P3	FCV852	RHR HX #2 BYPASS FLOW LOCAL A/M STATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Cooldown, signal from W7300 isolation required	Requested by ANSI/ANS-58	RH-N/A	CONTROLLER
C153	P3-SG01-V			P3	BOSLA	BOSLA BLACKOUT AUTO BLOCK RESET	Not Required for Shutdown	Removed	SHALL BE ELIMINATED	Upon MCR evacuation DG SEO OOS	SG-01	RESET
C154	P3-SG02-V			P3	BOSLB	BOSLB BLACKOUT AUTO BLOCK RESET	Not Required for Shutdown	Removed	SHALL BE ELIMINATED	Upon MCR evacuation DG SEO OOS	SG-05	RESET
C155	P2-SI01-K P3-SI01-WT		P2	P3	SIAPSI01	SI pump A	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Spurious SI	Requested by ANSI/ANS-58	SI-01	CONTROL
C156	P2-SI02-K P3-SI02-WT		P2	P3	SIAPSI02	SI pump B	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Spurious SI	Requested by ANSI/ANS-58	SI-02	CONTROL
C157	P2-SI03-K P3-SI03-WT		P2	P3	8808A	SI ACCUM 1 DISCHARGE ISOLATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	SI-19	CONTROL
C158	P2-SI04-K P3-SI04-WT		P2	P3	8808B	SI ACCUM 2 DISCHARGE ISOLATION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	SI-20	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C159	P2-SI05-K P3-SI05-WT		P2	P3	8811A	SI RB Recirculation isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	SI-25	CONTROL
C160	P2-SI05-K P3-SI05-WT		P2	P3	8811B	SI RB Recirculation isolation	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Open/Close control from EMCB	Open/Close control from EMCB	SI-26	CONTROL
C161	P2-SI07-K P3-SI07-WT		P2	P3	8815A	8815A SIS RV INJECTION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Sporious SI + SI flow control			
C162	P2-SI08-K P3-SI08-WT		P2	P3	8815B	8815B SIS RV INJECTION	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	Sporious SI + SI flow control			
C163	P2-SW01-K P3-SW01-WT		P2	P3	SW101PMP01A	SW. PUMP "1A"	Relocation SDP-> EMCB	SW. PUMP "1A" ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	SW-01	CONTROL
C164	P2-SW02-K P3-SW02-WT		P2	P3	SW101PMP02B	SW. PUMP "2B"	Relocation SDP-> EMCB	SW. PUMP "2B" ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	SW-02	CONTROL
C165	P2-SW03-K P3-SW03-WT		P2	P3	SW101PMP03C	SW. PUMP "3C(A)"	Relocation SDP-> EMCB	SW. PUMP "3C(A)" ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	SW-03	CONTROL
C166	P2-SW04-K P3-SW04-WT		P2	P3	SW101PMP03C	SW. PUMP "3C(B)"	Relocation SDP-> EMCB	SW. PUMP "3C(B)" ECR EMCB	Standard relocation from SDP to ECR	N/A	SW-04	CONTROL
C167	P2-SW05-K P3-SW05-WT		P2	P3	SW902FSN01A	ESW STRAINER TRAIN A OFF	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-33	STATUS INDICATOR
C168	P2-SW06-K P3-SW06-WT		P2	P3	SW902FSN02B	ESW STRAINER TRAIN B OFF	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-34	STATUS INDICATOR
C169	P2-SW07-K P3-SW07-WT		P2	P3	SW902FSN03C	SN03C ESW STRAINER TRAIN CA OFF	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-35	STATUS INDICATOR
C170	P2-SW08-K P3-SW08-WT		P2	P3	SW902FSN03C	SN03C ESW STRAINER TRAIN CB OFF	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-36	STATUS INDICATOR
C171	P2-SW09-K P3-SW09-WT		P2	P3	10825	ESW BV TRAIN A CLOSE/OPEN	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-37	STATUS INDICATOR
C172	P2-SW10-K P3-SW10-WT		P2	P3	10826	ESW BV TRAIN B CLOSE/OPEN	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-38	STATUS INDICATOR
C173	P2-SW11-K P3-SW11-WT		P2	P3	10827	ESW BIV TRAIN CA CLOSE/OPE	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-39	STATUS INDICATOR
C174	P2-SW12-K P3-SW12-WT		P2	P3	10827	ESW BIV TRAIN CB CLOSE/OPE	Status light -> ECR	ECR EMCB Status light	Wired to new status light box	N/A	SW-39	STATUS INDICATOR
C175	P2-VA01-K P3-VA01-WA		P2	P3	VA101AHU01A	REACTOR CONT. FAN COOLER 1A LOW AIR FLOW	Alarm -> ECR	ECR EMCB Status light	Should be completely rewired ECR AS	N/A	VA-01	ALARM
C176	P2-VA02-K P3-VA02-WT		P2	P3	VA101AHU01A	VA101AHU01A REACTOR CONT. FAN COOLER 1A	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	TO PR rewiring to SLOW speed	N/A	VA-01	CONTROL
C177	P2-VA03-K P3-VA03-WA		P2	P3	VA101AHU02A	REACTOR CONT. FAN COOLER 2A LOW AIR FLOW	Alarm -> ECR	N/A	Should be completely rewired ECR AS		VA-02	ALARM
C178	P2-VA04-K P3-VA04-WT		P2	P3	VA101AHU02A	VA101AHU02A REACTOR CONT. FAN COOLER 2A	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	TO PR rewiring to SLOW speed	N/A	VA-02	CONTROL
C179	P2-VA05-K P3-VA05-WA		P2	P3	VA101AHU01B	REACTOR CONT. FAN COOLER 1B LOW AIR FLOW	Alarm -> ECR	N/A	Should be completely rewired ECR AS	N/A	VA-03	ALARM

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C180	P2-VA06-K P3-VA06-WT		P2	P3	VA101AHU01B	VA101AHU01B REACTOR CONT. FAN COOLER 1B	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	TO.PR rewiring to SLOW speed	N/A	VA-03	CONTROL
C181	P2-VA07-K P3-VA07-WA		P2	P3	VA101AHU02B	REACTOR CONT. FAN COOLER 2B LOW AIR FLOW	Alarm -> ECR	N/A	Should be completely rewired ECR AS	N/A	VA-04	ALARM
C182	P2-VA08-K P3-VA08-WT		P2	P3	VA101AHU02B	VA101AHU02B REACTOR CONT. FAN COOLER 2B	Relocation SDP-> EMCB	ECR EMCB	TO.PR rewiring to SLOW speed	N/A	VA-04	CONTROL
C183	P2-VA09-K P3-VA09-WA		P2	P3	VA751FAN01A	COMP. CLG. PUMP HOUSE FAN "1A"	Control Stay as is, Additional alarm to ECR AS	Control Stay as is, Additional alarm to ECR AS	Including COMP. CLG. PUMP HOUSE FAN "1A" LOW AIR FLOW Panel EE106PNLR202+H46 Item 41 for alarm	Stay as is	VA-140	CONTROL
C184	P2-VA10-K P3-VA10-WA		P2	P3	VA751FAN01B	COMP. CLG. PUMP HOUSE FAN "1B"	Control Stay as is, Additional alarm to ECR AS	Control Stay as is, Additional alarm to ECR AS	Including COMP. CLG. PUMP HOUSE FAN "1B" LOW AIR FLOW Panel EE106PNLR202+H46 Item 148 for alarm	Stay as is	VA-141	CONTROL
C185	P3-VA11-D			P3	SV7052A	COMP. CLG. BLDG. OA DAMPER "A"	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-142	N/A
C186	P3-VA12-D			P3	SV7052B	COMP. CLG. BLDG. RETURN DAMPER "	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-142	N/A
C187	P3-VA13-D			P3	SV7058A	COMP. CLG. BLDG. OA DAMPER "A"	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-142	N/A
C188	P3-VA14-D			P3	SV7058B	COMP. CLG. BLDG. RETURN DAMPER "	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-142	N/A
C189	P3-VA15-D			P3	SV7053A	COMP. CLG. BLDG. OA DAMPER "D	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-143	N/A
C190	P3-VA16-D			P3	SV7053B	COMP. CLG. BLDG. RETURN DAMPER "B"	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-143	N/A
C191	P3-VA17-D			P3	SV7059A	COMP. CLG. BLDG. OA DAMPER "D	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-143	N/A
C192	P3-VA19-D			P3	SV7059B	COMP. CLG. BLDG. RETURN DAMPER "B"	Stay as is	Stay as is	Rear mounted instrument	Function will be retained!	VA-143	N/A
C193	P2-VA20-K P3-VA20-WA		P2	P3	VA721FAN01A	ESS. SERV. PUMP HOUSE FAN "1A" LOW AIR FLOW	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	N/a	VA-146	
C194	P3-VA21-R			P3	VA721FAN01A	ESS. SERV. PUMP HOUSE FAN "1A"	Control Stay as is	Control Stay as is	Control Stay as is	Stay as is		
C195	P2-VA22-K P3-VA22-WA		P2	P3	VA721FAN01B	ESS. SERV. PUMP HOUSE FAN "1B" LOW AIR FLOW	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	N/a	VA-146	
C196	P3-VA23-R			P3	VA721FAN01B	ESS. SERV. PUMP HOUSE FAN "1B"	Control Stay as is	Control Stay as is	Control Stay as is	Stay as is		
C197	P2-VA24-K P3-VA24-WT		P2	P3	VA531AHU01A	Main CTRL Room A/C FAN	Relocation SDP-> local p	Transfer panel A	Main CTRL Room A/C FAN Including LOW AIR FLOW ALARM from Panel PNLJ215	Relocate local control to the SWGR, could be on transfer panel	VA-158	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/ Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C198	P2-VA25-K P3-VA25-WT		P2	P3	VA531AHU01B	Main CTRL Room A/C FAN	Relocation SDP-> local p	Transfer panel B	Main CTRL Room A/C FAN Including LOW AIR FLOW ALARM from Panel PNLJ415	Relocate local control to the SWGR, could be on transfer panel	VA-159	CONTROL
C199	P2-VA26-K P3-VA26-WT		P2	P3	VA541AHU01A	Switchgear Room A VA	Relocation SDP-> local p	Transfer panel A	Including LOW AIR FLOW ALARM from Panel PNLJ215	Relocate local control to the SWGR, could be on transfer panel	VA-170	CONTROL
C200	P2-VA27-K P3-VA27-WT		P2	P3	VA542AHU01B	Switchgear Room B VA	Relocation SDP-> local p	VA542AHU01 B Transfer panel B	Including LOW AIR FLOW ALARM from Panel PNLJ415	Relocate local control to the SWGR, could be on transfer panel	VA-171	CONTROL
C201	P2-VA28-K P3-VA28-WA		P2	P3	VA255AHU01A	CENT. CHRG. PMP. RM. FAN LOW AIR FLOW	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	N/A	CS-VA	ALARM
C202	P2-VA29-K P3-VA29-WT		P2	P3	VA255AHU01A	CENT. CHRG. PMP. RM. FAN	Component from SDP -> auto or transfer switch	AUTOMATIC UPON PUMP TRANSFER	Isolated from MCR when PUMP in LOCAL, final solution in detail design	Auto start on pump start, mod required	CS-VA	CONTROL
C203	P2-VA30-K P3-VA30-WA		P2	P3	VA256HU01B	CENT. CHRG. PMP. RM. FAN LOW AIR FLOW	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	Additional alarm to ECR AS	N/A	CS-VA	ALARM
C204	P2-VA31-K P3-VA31-WT		P2	P3	VA256HU01B	CENT. CHRG. PMP. RM. FAN	Component from SDP -> auto or transfer switch	AUTOMATIC UPON PUMP TRANSFER	Isolated from MCR when PUMP in LOCAL	Auto start on pump start, mod required	CS-VA	CONTROL
C205	P2-VA32-K P3-VA32-WT		P2	P3	VA252AHU01A	RHR PUMP A VA	Component from SDP -> auto or transfer switch	AUTOMATIC UPON PUMP START	Isolated from MCR when PUMP in LOCAL	Auto start on pump start, mod required + Alarm low flow	RH-01	CONTROL
C206	P2-VA33-K P3-VA33-WT		P2	P3	VA252AHU01B	RHR PUMP B VA	Component from SDP -> auto or transfer switch	AUTOMATIC UPON PUMP START	Isolated from MCR when PUMP in LOCAL	Auto start on pump start, mod required + Alarm low flow	RH-02	CONTROL
C207	P1-VA34-IW	P1			VA257AHU01C	VA PDP	STAY AS IS	Existing local panel	STAY AS IS Isolated from MCR when PUMP in LOCAL	STAY AS IS	VA-41	CONTROL
C208	P1-VA35-IW	P1			VA257AHU01C	VA PDP	STAY AS IS	Existing local panel	STAY AS IS Isolated from MCR when PUMP in LOCAL	STAY AS IS	VA-42	CONTROL
C209	P2-VA36-K P3-VA36-WT		P2	P3	VA121FAN001	CRDM VA train A	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	RVH cooling for natural recirculation	N/A	VA-45	CONTROL
C210	P2-VA37-K P3-VA37-WT		P2	P3	VA122FAN001	CRDM VA train B	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	RVH cooling for natural recirculation	N/A	VA-46	CONTROL

List of Remote Shutdown Control Loops

ID	Sub-modification number	DMP1	DMP2	DMP3	Shutdown Component	Nameplate/Description	Modification Type	New location	General Remark	Addition remark	Ref.	Function
C211	P2-CS13-K P3-CS13-KWT		P2	P3	PCV135	CSAHL01 OUTLET	New Comp -> EMCB	ECR EMCB	LD control from ECR	N/A	CS-97	CONTROLLER

Legend:

A	Alarm change
Cnnn	Sipro submodification ID number
D	Drawing change
I	Installation
K	Cabling
R	Relocation of device
V	VOID
W	Wiring change
T	Testing

Color coding:

No color Basic scope - relocation from the existing SDP. Base scope SD component per ANSI/ANS-58

Green color The component will not be included on the ECR EMCB, could be just removed from the list or other solution proposed

Light blue color Additional requirement due to the ANSI requirements or identified during the review of shutdown procedure

Note 1 This Table is based on GDP-1007-XI-L Attachment 1

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	8C Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag No.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I001	PT456EC		P1-RC-01-IPK1 P2-RC-01-K2 P3-RC-01-T	I001.1 I001.2 I001.3	P1	P2	P3	RC	Pressurizer	Pressure [kp/cm2]	XMTR - P	120-180	PI456EC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 2	RB	032	115.55
I002	LT466EC		P1-RC-02-IPK1 P2-RC-02-K2 P3-RC-02-T	I002.1 I002.2 I002.3	P1	P2	P3	RC	Pressurizer	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI466EC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 2	RB	022	107.62
I003	LT675EC		P1-RC-03-IPK1 P2-RC-03-K2 P3-RC-03-T	I003.1 I003.2 I003.3	P1	P2	P3	RC	Pressurizer (cold calibrated)	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI675EC	N/A	Y	Shutdown	1:88E09 sh 2	RB	022	107.62
I004	PT405EC		P1-RC-04-IPK1 P2-RC-04-K2 P3-RC-04-T	I004.1 I004.2 I004.3	P1	P2	P3	RC	Loop #1 - Wide Range	Pressure - Wide [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 210	PI405EC	N/A	Y	SA	1:88E09 sh 1	RB	013	100.30
I005	PT406EC		P1-RC-05-IPK1 P2-RC-05-K2 P3-RC-05-T	I005.1 I005.2 I005.3	P1	P2	P3	RC	Loop #2 - Wide Range	Pressure - Wide [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 210	PI406EC	N/A	Y	SA	1:88E09 sh 1	RB	011	100.30
I006	TE414EC		P1-RC-06-IPK1 P2-RC-06-K2 P3-RC-06-T	I006.1 I006.2 I006.3	P1	P2	P3	RC	Loop #1 - Cold Leg	Temperature - Wide Range [°C]	RTD - Pt200	0 - 400	TI414EC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 1	RB	03A	100.30
I007	TF474FC		P1-RC-07-IPK1 P2-RC-07-K2 P3-RC-07-T	I007.1 I007.2 I007.3	P1	P2	P3	RC	Loop #2 - Cold Leg	Temperature - Wide Range [°C]	RTD - Pt200	0 - 400	TI474FC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 1	RB	03B	100.30
I008	TE413EC		P1-RC-08-IPK1 P2-RC-08-K2 P3-RC-08-T	I008.1 I008.2 I008.3	P1	P2	P3	RC	Loop #1 - Hot Leg	Temperature - Wide Range [°C]	RTD - Pt200	0 - 400	TI413EC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 1	RB	03A	100.30
I009	TE423EC		P1-RC-09-IPK1 P2-RC-09-K2 P3-RC-09-T	I009.1 I009.2 I009.3	P1	P2	P3	RC	Loop #2 - Hot Leg	Temperature - Wide Range [°C]	RTD - Pt200	0 - 400	TI423EC	N/A	Y	DBA	1:88E09 sh 1	RB	03B	100.30
I010	From ICCV5 A		P2-RC-10-K P3-RC-10-T	I010.1 I010.2		P2	P3	RC	ICCMS Train A	Temperature Tavg hot [°C]	4-20 mA	0 - 1260	TI453AEC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	011	107.62
I011	From ICCV5 B		P2-RC-11-K P3-RC-11-T	I011.1 I011.2		P2	P3	RC	ICCMS Train B	Temperature Tavg hot [°C]	4-20 mA	0 - 1260	TI453BEC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	012	107.62
I012	From ICCV5 A		P2-RC-12-K P3-RC-12-T	I012.1 I012.2		P2	P3	RC	RVLIS Train A	Level Rx - dynamic range [%]	4-20 mA	0-120	LI435AEC	N/A	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	011	107.62
I013	From ICCV5 B		P2-RC-13-K P3-RC-13-T	I013.1 I013.2		P2	P3	RC	RVLIS Train B	Level Rx - dynamic range [%]	4-20 mA	0-120	LI445AEC	N/A	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	012	107.62
I014	From ICCV5 A		P2-RC-14-K P3-RC-14-T	I014.1 I014.2		P2	P3	RC	RVLIS Train A	Level Rx - static range [%]	4-20 mA	0-120	LI435PEC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	011	107.62
I015	From ICCV5 B		P2-RC-15-K P3-RC-15-T	I015.1 I015.2		P2	P3	RC	RVLIS Train B	Level Rx - static range [%]	4-20 mA	0-120	LI445BEC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	012	107.62
I016	From ICCV5 A		P2-RC-16-K P3-RC-16-T	I016.1 I016.2		P2	P3	RC	ICCMS Train A	Temperature Subcooling margin [°C]	4-20 mA	-20 - 110	UI460EC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	011	107.62
I017	From ICCV5 B		P2-RC-17-K P3-RC-17-T	I017.1 I017.2		P2	P3	RC	ICCMS Train B	Temperature Subcooling margin [°C]	4-20 mA	-20 - 110	UI470EC	YES	N	DBA	1:88E09 sh 4	CB	012	107.62
I018	NE52EC		P2-NI-01-K1 P3-NI-01-K2T	I018.1 I018.2		P2	P3	NI	Nuclear Flux	Flux Wide Range - ECR	Analyzer	0 - 200	NI52EC	N/A	Y	SA	n/a	RB	02A	107.62
I019	NE51		P2-NI-02-K1 P3-NI-02-K2T	I019.1 I019.2		P2	P3	NI	Nuclear Flux	Flux Wide Range - MCR	Analyzer	0 - 200	N/A	N/A	Y	SA	n/a	RB	02B	107.62
I020	PT3700EC		P2-MS-01-IPK P3-MS-01-T	I020.1 I020.2		P2	P3	MS	Steam Generator #2	Pressure - Steam Line [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 90	PI3700EC	N/A	Y	SA	D-302-011	IB	025	107.62

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	8C Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag No.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I021	LT503EC		P1-FW-C1-IPK1 P2-FW-C1-K2 P3-FW-C1-T	I021.1 I021.2 I021.3	P1	P2	P3	FW	Steam Generator #1	Level - Wide [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI503EC	YES	Y	SA	D-302-081 sh2	RB	013	100.30
I022	LT517EC		P1-FW-C2-IPK1 P2-FW-C2-K2 P3-FW-C2-T	I022.1 I022.2 I022.3	P1	P2	P3	FW	Steam Generator #2	Level - Narrow [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI517EC	N/A	Y	DBA	D-302-081 sh2	RB	033	115.55
I023	FT3020FC		P2-AF-01-IPK P3-AF-01-T	I023.1 I023.2		P2	P3	AF	Steam Generator #1	Flow - AF total [m3/h]	XMTR - dP	0 - 120	FI3020EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	025	107.52
I024	FT3003FC		P2-AF-02-IPK P3-AF-02-T	I024.1 I024.2		P2	P3	AF	AF PMP #1	Flow [m3/h]	XMTR - dP	0 - 120	FI3003EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	004	100.30
I025	PT3000EC		P2-AF-03-IPK P3-AF-03-T	I025.1 I025.2		P2	P3	AF	AF PMP #1	Pressure - Suction [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 4	PI3000EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	004	100.30
I026	PT3011EC		P2-AF-04-IPK P3-AF-04-T	I026.1 I026.2		P2	P3	AF	AF PMP #1	Pressure - Discharge [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 140	PI3011EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	004	100.30
I027	PT3701FC		P2-MS-02-IPK P3-MS-02-T	I027.1 I027.2		P2	P3	MS	Steam Generator #2	Pressure - Steam line [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 90	PI3701FC	N/A	Y	SA	D-302-011	IB	025	107.52
I028	LT502EC		P1-FW-C3-IPK1 P2-FW-C3-K2 P3-FW-C3-T	I028.1 I028.2 I028.3	P1	P2	P3	FW	Steam Generator #2	Level - Wide [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI502EC	YES	Y	SA	D-302-081 sh2	RB	011	100.30
I029	LT528EC		P1-FW-C4-IPK1 P2-FW-C4-K2 P3-FW-C4-T	I029.1 I029.2 I029.3	P1	P2	P3	FW	Steam Generator #2	Level - Narrow [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI528EC	N/A	Y	DBA	D-302-081 sh2	RB	031	115.55
I030	FT3019FC		P2-AF-05-IPK P3-AF-05-T	I030.1 I030.2		P2	P3	AF	Steam Generator #2	Flow - AF total [m3/h]	XMTR - dP	0 - 120	FI3019EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	025	107.52
I031	FT3004FC		P2-AF-06-IPK P3-AF-06-T	I031.1 I031.2		P2	P3	AF	AF PMP #2	Flow [m3/h]	XMTR - dP	0 - 120	FI3004EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I032	PT3001EC		P2-AF-07-IPK P3-AF-07-T	I032.1 I032.2		P2	P3	AF	AF PMP #2	Pressure - Suction [kp/cm2]	XMTR - dP	0 - 4	PI3001EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I033	PT3012EC		P2-AF-08-IPK P3-AF-08-T	I033.1 I033.2		P2	P3	AF	AF PMP #2	Pressure - Discharge [kp/cm2]	XMTR - dP	0 - 140	PI3012EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I034	FT3021AFC		P2-AF-09-IPK P3-AF-09-T	I034.1 I034.2		P2	P3	AF	AF PMP #1	Flow - recirculation [m3/h]	XMTR - dP	0 - 50	FI3021AFC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	004	100.30
I035	FT3021BFC		P2-AF-10-IPK P3-AF-10-T	I035.1 I035.2		P2	P3	AF	AF PMP #2	Flow - recirculation [m3/h]	XMTR - dP	0 - 50	FI3021BEC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I036	PT3713EC		P2-MS-03-IPK P3-MS-03-T	I036.1 I036.2		P2	P3	MS	Turbine Driven AF PMP	Pressure - Steam inlet [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 100	PI3713EC	N/A	Y	DBA	D-302-011	IB	005	100.30
I037	PT3023EC		P2-AF-11-IPK P3-AF-11-T	I037.1 I037.2		P2	P3	AF	Turbine Driven AF PMP	Pressure - Suction [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 4	PI3023EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I038	PT3013EC		P2-AF-12-IPK P3-AF-12-T	I038.1 I038.2		P2	P3	AF	Turbine Driven AF PMP	Pressure - Discharge [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 140	PI3013EC	N/A	Y	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I039	SE3025FC		P2-AF-13-IPK P3-AF-13-T	I039.1 I039.2		P2	P3	AF	Turbine Driven AF PMP	Speed [rpm]	XMTR - S	0 - 9000	SI3025EC	N/A	N	DBA	D-302-071	IB	005	100.30
I040	TE5425EC		P1-VA-01-IPK1 P2-VA-01-K2 P3-VA-01-T	I040.1 I040.2 I040.3	P1	P2	P3	VA	Containment	Temperature [°C]	RTD - Pt100	0 - 210	TI6425EC	N/A	Y	SA	D-912-101	RB	033	115.55

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	8/C Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag No.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I041	PT9435EC		P1-SI-05-IPK1 P2-SI-05-K2 P3-SI-05-T	IO41.1 IO41.2 IO41.3	P1	P2	P3	SI	Containment	Pressure [kp/cm2A]	XMTR - P	0 - 4	P19435EC	YES	Y	SA	1:88E14	IB	042	115.55
I042	PT9445EC		P1-SI-06-IPK1 P2-SI-06-K2 P3-SI-06-T	IO42.1 IO42.2 IO42.3	P1	P2	P3	SI	Containment	Pressure [kp/cm2A]	XMTR - P	-0.5 - 14.5	P19445EC	YES	Y	SA	1:88E14	IB	042	115.55
I043	PT9455EC		P1-SI-07-IPK1 P2-SI-07-K2 P3-SI-07-T	IO43.1 IO43.2 IO43.3	P1	P2	P3	SI	Containment	Pressure [kp/cm2A]	XMTR - P	-1 - 1	P19455EC	N/A	Y	SA	D-912-101	RB	031	115.55
I044	RE555EC		P2-RM-01-K1 P3-RM-01-K2T	IO44.1 IO44.2		P2	P3	RM	Containment	Radiation	Analyzer	Wide range	RDJ555EC *	YES	Y	SA	n/a	RB	031	115.55
I045	LT6170EC		P1-FD-01-IPK1 P2-FD-01-K2 P3-FD-01-T	IO45.1 IO45.2 IO45.3	P1	P2	P3	FD	Sump Wide Range	Level [m]	XMTR - L	0 - 8.3	LI6170EC	YES	Y	SA	D-911-041	RB	012	100.30
I046	LT6171EC		P1-FD-02-IPK1 P2-FD-02-K2 P3-FD-02-T	IO46.1 IO46.2 IO46.3	P1	P2	P3	FD	Sump Wide Range	Level [m]	XMTR - L	0 - 8.3	LI6171EC	YES	Y	SA	D-911-041	RB	013	100.30
I047	FT144FC		P2-CS-08-IPK P3-CS-08-T	IO47.1 IO47.2		P2	P3	CS	RCP #1	Flow - seal Injec. [m3/h]	XMTR - dP	0 - 5	FI144FC	YES	Y	DBA	1:88E10 sh 1	AB	055	100.30
I048	FT145EC		P2-CS-09-IPK P3-CS-09-T	IO48.1 IO48.2		P2	P3	CS	RCP #2	Flow - seal Injec. [m3/h]	XMTR - dP	0 - 5	FI145EC	YES	Y	DBA	1:88E10 sh 1	AB	055	100.30
I049	LT2877EC		P2-WS-01-IPK P3-WS-01-T	IO49.1 IO49.2		P2	P3	WS	Refilling Water Storage Tank	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI2877EC	YES	Y	DBA	D-302-701	YR	M09	100.30
I050	LT3894EC		P2-CY-01-IPK P3-CY-01-T	IO50.1 IO50.2		P2	P3	CY	Condensate Storage Tank #1	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI3894EC	YES	Y	DBA	D-302-092	YR	K08	100.30
I051	LT3895EC		P2-CY-02-IPK P3-CY-02-T	IO51.1 IO51.2		P2	P3	CY	Condensate Storage Tank #2	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI3895EC	YES	Y	DBA	D-302-092	YR	K08	100.30
I052	FT120EC		P2-CS-01-IPK P3-CS-01-T	IO52.1 IO52.2		P2	P3	CS	Emergency Boration	Flow [m3/h]	XMTR - dP	0 - 36	FI120EC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 3	AB	023	94.21
I053	FT132EC		P2-CS-02-IPK P3-CS-02-T	IO53.1 IO53.2		P2	P3	CS	Shutdown Low Flow	Flow [m3/h]	XMTR - dP	0 - 45	FI132EC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 2	AB	081	107.62
I054	PT235FC		P2-CS-03-IPK P3-CS-03-T	IO54.1 IO54.2		P2	P3	CS	Shutdown Low Pressure	Pressure [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 42	PI135FC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 2	AB	081	107.67
I055	LT113EC		P2-CS-04-IPK P3-CS-04-T	IO55.1 IO55.2		P2	P3	CS	Volume Control Tank	Level [%]	XMTR - P	0 - 100	LI113EC	YES	Y	DBA	1:88E10 sh 3	AB	094	115.55
I056	PT115EC		P2-CS-05-IPK P3-CS-05-T	IO56.1 IO56.2		P2	P3	CS	Volume Control Tank	Pressure [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 7	PI115EC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 3	AB	094	115.55
I057	FT205EC		P2-CS-06-IPK P3-CS-06-T	IO57.1 IO57.2		P2	P3	CS	Charging Header	Flow [m3/h]	XMTR - dP	0 - 45	FI205EC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 3	AB	028	94.21
I058	PT204EC		P2-CS-07-IPK P3-CS-07-T	IO58.1 IO58.2		P2	P3	CS	Charging Header	Pressure [kp/cm2]	XMTR - P	0 - 250	PI204EC	N/A	Y	DBA	1:88E10 sh 3	AB	028	94.21
I059	LT2604EC		P2-CC-01-IPK P3-CC-01-T	IO59.1 IO59.2		P2	P3	CC	Surge Tank #1	Level [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI2604EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	AB	094	115.55
I060	LT2605EC		P2-CC-02-IPK P3-CC-02-T	IO60.1 IO60.2		P2	P3	CC	Surge Tank #2	Level [%]	XMTR - dP	0 - 100	LI2605EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	AB	094	115.55

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	8/C Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag Nm.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I051	FT2618:C		P2-CC-03-IPK P3-CC-03-T	I061.1 I061.2		P2	P3	CC	Loop A	Flow - Total [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 2200	FI2618EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	09	100.30
I052	FT2619:C		P2-CC-04-IPK P3-CC-04-T	I062.1 I062.2		P2	P3	CC	Loop B	Flow - Total [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 2200	FI2619EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	09	100.30
I053	PT2614EC		P2-CC-05-IPK P3-CC-05-T	I063.1 I063.2		P2	P3	CC	Loop A PMP	Pressure - Discharge [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 15	PI2614EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	09	100.30
I054	PT2615EC		P2-CC-06-IPK P3-CC-06-T	I064.1 I064.2		P2	P3	CC	Loop B PMP	Pressure - Discharge [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 15	PI2615EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	09	100.30
I055	TE2616EC		P2-CC-07-IPK P3-CC-07-T	I065.1 I065.2		P2	P3	CC	Loop A Heat Exch #1	Temperature - Discharge [°C]	RTD - Pt100	0 - 100	TI2616EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	08	100.30
I056	TE2617EC		P2-CC-08-IPK P3-CC-08-T	I066.1 I066.2		P2	P3	CC	Loop B -Heat Exch #2	Temperature - Discharge [°C]	RTD - Pt100	0 - 100	TI2617EC	N/A	Y	DBA	D-302-611	CCB	08	100.30
I057	FT2720:C		P2-CC-09-IPK P3-CC-09-T	I067.1 I067.2		P2	P3	CC	Loop A Inlet Air Handling Unit	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 600	FI2720EC	N/A	Y	DBA	D-302-615	AB	081	107.62
I058	FT2721:C		P2-CC-10-IPK P3-CC-10-T	I068.1 I068.2		P2	P3	CC	Loop B Inlet Air Handling Unit	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 600	FI2721EC	N/A	Y	DBA	D-302-615	IB	010	100.30
I059	FT2730:C		P2-CC-11-IPK P3-CC-11-T	I069.1 I069.2		P2	P3	CC	Loop A Discharge Air Handling Unit	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 600	FI2730EC	N/A	Y	DBA	D-302-615	AB	055	100.30
I070	FT2731:C		P2-CC-12-IPK P3-CC-12-T	I070.1 I070.2		P2	P3	CC	Loop B Discharge Air Handling Unit	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 600	FI2731EC	N/A	Y	DBA	D-302-615	IB	010	100.30
I071	FT2828:C		P2-SW-01-IPK P3-SW-01-T	I071.1 I071.2		P2	P3	SW	Loop A Heat Exch #1 Cool Water	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 3000	FI2828EC	N/A	Y	DBA	D-302-252	CCB	01	94.21
I072	FT2829:C		P2-SW-02-IPK P3-SW-02-T	I072.1 I072.2		P2	P3	SW	Loop A Heat Exch #2 Cool Water	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 3000	FI2829EC	N/A	Y	DBA	D-302-252	CCB	01	94.21
I073	FT2640:C		P2-CC-13-IPK P3-CC-13-T	I073.1 I073.2		P2	P3	CC	PHR Heat Exch #1	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 800	FI2640EC	N/A	Y	DBA	D-302-612	AB	081	107.62
I074	FT2641:C		P2-CC-14-IPK P3-CC-14-T	I074.1 I074.2		P2	P3	CC	PHR Heat Exch #2	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 800	FI2641EC	N/A	Y	DBA	D-302-612	AB	081	107.62
I075	FT2714:C		P1-CC-15-IPK1 P2-CC-15-K2 P3-CC-15-T	I075.1 I075.2 I075.3	P1	P2	P3	CC	RCP#1 Thermal Barrier	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 15	FI2714EC	YES	Y	DBA	D-302-614	RB	023	107.62
I076	FT2715:C		P1-CC-16-IPK1 P2-CC-16-K2 P3-CC-16-T	I076.1 I076.2 I076.3	P1	P2	P3	CC	RCP#2 Thermal Barrier	Flow [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 15	FI2715EC	YES	Y	DBA	D-302-614	RB	024	107.62
I077	PT2818EC		P2-SW-03-IPK P3-SW-03-T	I077.1 I077.2		P2	P3	SW	SW PMP #1	Pressure - Discharge [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 8	PI2818EC	N/A	Y	DBA	D-302-251	ESW	02	101.90
I078	PT2819EC		P2-SW-04-IPK P3-SW-04-T	I078.1 I078.2		P2	P3	SW	SW PMP #2	Pressure - Discharge [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 8	PI2819EC	N/A	Y	DBA	D-302-251	ESW	02	101.90
I079	LT12550		P2-SF-01-K1 P3-SF-01-IK2T	I079.1 I079.2		P2	P3	SF	SF Pit	Level [m]	XMTR - L	0 - 7,6	LI2550	YES	Y	SA	L-88E13	FH	055	100.30
I080	LT12551EC		P2-SF-02-K1 P3-SF-02-IK2T	I080.1 I080.2		P2	P3	SF	SF Pit	Level [m]	XMTR - L	0 - 7,6	LI2551EC	YES	Y	SA	L-88E13	FH	055	100.30

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	8/C Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag Nm.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I081	TE1255Z		P2-SI-03-K1 P3-SF-03-IK2T	I081.1 I081.2		P2	P3	SF	SF Pit	Temperature [°C]	TC	0 - 120	T1255Z	YES	Y	SA	1:88E13	FH	055	100.30
I082	RE56EC		P2-RM-02-K1 P3-RM-02-IK2T	I082.1 I082.2		P2	P3	RM	FHB Area	Radiation	Analyzer	Wide range	RDU56EC *	YES	Y	SA	n/a	FH	055	100.30
I083	PT861EC		P2-RH-01-IPK P3-RH-01-T	I083.1 I083.2		P2	P3	RH	RHR PMP #1	Pressure - Discharge [kPa/cm ²]	XMTR - P	0 - 50	PI861EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	005	82.85
I084	FT851EC		P2-RH-02-IPK P3-RH-02-T	I084.1 I084.2		P2	P3	RH	RHR HX #1	Flow - Bypass [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 700	FI851EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	055	100.30
I085	TE874EC		P2-RH-03-IPK P3-RH-03-T	I085.1 I085.2		P2	P3	RH	RHR HX #1	Temperature - Inlet [°C]	RTD - Pt100	0 - 200	TI874EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	019	91.62
I086	TE857EC		P2-RH-04-IPK P3-RH-04-T	I086.1 I086.2		P2	P3	RH	RHR HX #1	Temperature - Return [°C]	RTD - Pt100	0 - 200	TI857EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	055	100.30
I087	PT867EC		P2-RH-05-IPK P3-RH-05-T	I087.1 I087.2		P2	P3	RH	RHR PMP #2	Pressure - Discharge [kPa/cm ²]	XMTR - P	0 - 50	PI867EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	001	82.85
I088	FT852EC		P2-RH-06-IPK P3-RH-06-T	I088.1 I088.2		P2	P3	RH	RHR HX #2	Flow - Bypass [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 700	FI852EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	055	100.30
I089	TE875EC		P2-RH-07-IPK P3-RH-07-T	I089.1 I089.2		P2	P3	RH	RHR HX #2	Temperature - Inlet [°C]	RTD - Pt100	0 - 200	TI875EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	019	91.62
I090	TE858EC		P2-RH-08-IPK P3-RH-08-T	I090.1 I090.2		P2	P3	RH	RHR HX #2	Temperature - Return [°C]	RTD - Pt100	0 - 200	TI858EC	N/A	Y	DBA	1:88E12	AB	055	100.30
I091	PT904EC		P2-SI-01-IPK P3-SI-01-T	I091.1 I091.2		P2	P3	SI	SI PMP #1	Pressure - Discharge [kPa/cm ²]	XMTR - P	0 - 230	PI904EC	N/A	Y	DBA	1:88E11 sh 1	AB	020	94.21
I092	FT901EC		P2-SI-02-IPK P3-SI-02-T	I092.1 I092.2		P2	P3	SI	SI PMP #1	Flow - Discharge [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 250	FI901EC	N/A	Y	DBA	1:88E11 sh 1	AB	019	91.62
I093	PT905EC		P2-SI-03-IPK P3-SI-03-T	I093.1 I093.2		P2	P3	SI	SI PMP #2	Pressure - Discharge [kPa/cm ²]	XMTR - P	0 - 230	PI905EC	N/A	Y	DBA	1:88E11 sh 1	AB	020	94.21
I094	FT902EC		P2-SI-04-IPK P3-SI-04-T	I094.1 I094.2		P2	P3	SI	SI PMP #2	Flow - Discharge [m ³ /h]	XMTR - dP	0 - 250	FI902EC	N/A	Y	DBA	1:88E11 sh 1	AB	019	91.62
I095	ET2916AEC		P2-EE-01-IPK P3-EE-01-T	I095.1 I095.2		P2	P3	EE	MD1	Bus Voltage 6.3kV [V]	XMTR - V	0 - 8000	EI2916AEC	N/A	N	DBA	E-207-013	CB	011	107.62
I096	IT5712AEC		P2-EE-02-IPK P3-EE-02-T	I096.1 I096.2		P2	P3	EE	MD1	DG1 - Current Indicator [A]	XMTR - I	0 - 800	II5712AEC	N/A	N	DBA	E-207-013	CB	011	107.62
I097	ET2916BEC		P2-EE-03-IPK P3-EE-03-T	I097.1 I097.2		P2	P3	EE	MD2	Bus Voltage 6.3kV [V]	XMTR - V	0 - 8000	EI2916BEC	N/A	N	DBA	E-207-013	CB	012	107.62
I098	IT5712BEC		P2-EE-04-IPK P3-EE-04-T	I098.1 I098.2		P2	P3	EE	MD2	DG2 - Current Indicator [A]	XMTR - I	0 - 800	II5712BEC	N/A	N	DBA	E-207-013	CB	012	107.62
I099	ET2916YEC		P2-EE-05-IPK P3-EE-05-T	I099.1 I099.2		P2	P3	EE	MD3	Bus Voltage 6.3kV [V]	XMTR - V	0 - 8000	EI2916YEC	N/A	N	DBA	E-207-013	BB1	BB1	100.30
I100	IT5712YEC		P2-EE-06-IPK P3-EE-06-T	I100.1 I100.2		P2	P3	EE	MD3	DG3 - Current Indicator [A]	XMTR - I	0 - 800	II5712YEC	N/A	N	DBA	E-207-013	BB1	BB1	100.30

List of Remote Shutdown Instrument Loops

ID	New ECR Instrument Tag No.	SC Cab	Sub-modification number	SIP sub ID	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Process Parameter	Process Input	Process range	ECR Indicator Tag Nm.	INT/ALM	PIS/digital	Purpose	Reference	Building	Room	Elev.
I101	PI6207EC		P2-IA-01-IPK P3-IA-01-T	I101.1 I101.2		P2	P3	IA	Instrument Air Header A	Pressure [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 10	PI6207EC	YES	Y	D8A	D-302-261	IB	039	115.55
I102	PI6227EC		P2-IA-02-IPK P3-IA-02-T	I102.1 I102.2		P2	P3	IA	Instrument Air Header B	Pressure [kp/cm ²]	XMTR - P	0 - 10	PI6227EC	YES	Y	D8A	D-302-261	IB	039	115.55
I103	RES7EC		P3-RM-03-IKT	I103.1 I103.2			P3	RM	ECR Room	Radiation	Analyzer	Normal range	RDUS7EC *	YES	Y	SA	n/a	BE1	011	100.30
I104	RES8EC		P3-RM-04-IKT	I104.1 I104.2			P3	RM	TPC Room	Radiation	Analyzer	Normal range	RDUS8EC *	YES	Y	SA	n/a	BE1	011	100.30
I105	TI12553EC		P2-SF-03-K1 P3-SF-03-IK2T	I081.1 I081.2		P2	P3	SF	SF P11	Temperature [°C]	TC	0 - 120	TI12553EC	YES	Y	SA	1-88E13	FH	055	100.30
I106	LI103EC		P2-CS-08-IPK P3-CS-08-T	I105.1 I105.2		P2	P3	CS	Boric Acid Tank 1	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI103EC	N/A	Y	D8A	1-88E10 sh 5	AB	100	115.55
I107	LI105EC		P2-CS-09-IPK P3-CS-09-T	I107.1 I107.2		P2	P3	CS	Boric Acid Tank 2	Level [%]	XMTR - L	0 - 100	LI105EC	N/A	Y	D8A	1-88E10 sh 5	AB	100	115.55
I108	II880AEC		P2-RH-03-K P3-RH-03-IT	I108.1 I108.2		P2	P3	RH	RH Pump 1 Motor Current	Current (A)	CT	0 - 600	II880AEC	N/A	Y	D8A	E-207-013	CB	11	107.52
I109	II880BEC		P2-RH-10-K P3-RH-10-IT	I109.1 I109.2		P2	P3	RH	RH Pump 2 Motor Current	Current (A)	CT	0 - 600	II880AEC	N/A	Y	D8A	E-207-013	CB	12	107.52

List of SUP Phase 2 DEC Controls (Preliminary)

SIP D	Sub-modification number	DMP 1	DMP 2	DMP 3	MO3/PNV Phase System	Equipment			Power Supply	Control				
						Tag No	Description	Location	Location - Volts	LOCAL	ECR	Section	MCR	Section
					PCFVS/Phase 2									
DC01	P2-VA-C1-R P3-VA-C1-T		P2	P3		56549	PCFVS isolation 1	AB	BB1-MCCD (400 V)	handwheel	1/56549EC	EMCB A	N/A	N/A
DC02	P2-VA-C2-R P3-VA-C2-T		P2	P3		56550	PCFVS isolation 2	AB	BB1-MCCD (400 V)	handwheel	1/56550EC	EMCB A	N/A	N/A
					A-RC/Phase									
DC03	P2-RC-01-B P3-RC-01-BT P2-RC-02-B		P2	P3		MOV-1	A-PORV #1	RB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/8007EC	EMCB B	1/8007	MCB C
DC04	P3-RC-02-BT		P2	P3		MOV-2	A-PORV #2	RB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/8008EC	EMCB B	1/8008	MCB C
					A-RC/RB Alternate Cooling/Phase									
DC05	P2-RH-C1-B P3-RH-C1-BT		P2	P3		A-RHR-PMP	Alternative R-IR Pump	AB	B31-L223 - 400V	1/RHAPRH03L	1/RHAPRH03EC	EMCB A	1/RHAPRH03	MCB F
DC06	P2-RH-C2-B P3-RH-C2-BT		P2	P3		MOV-1	A-R-IR Suction A	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108700AEC	EMCB A	1/108700A	MCB F
DC07	P2-RH-C3-B P3-RH-C3-BT		P2	P3		MOV-2	A-R-IR Suction B	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108700BEC	EMCB A	1/108700B	MCB F
DC08	P2-RH-C4-B P3-RH-C4-BT		P2	P3		MOV-3	A-R-IR Discharge A	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108713AEC	EMCB A	1/108713A	MCB F
DC09	P2-RH-C5-B P3-RH-C5-BT		P2	P3		MOV-4	A-R-IR Discharge 3	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108713BEC	EMCB A	1/108713B	MCB F
DC10	P2-RH-C6-B P3-RH-C6-BT		P2	P3		MOV-5	A-R-IR Discharge of A-RHR HEX	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108714EC	EMCB A	1/108714	MCB F
DC11	P2-RH-C7-B P3-RH-C7-BT		P2	P3		MOV-6	A-R-IR Bypass ARHR HEX	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108719EC	EMCB A	1/108719	MCB F
DC12	P2-RH-C8-B P3-RH-C8-BT		P2	P3		MOV-7	A-R-IR Discharge to CI system	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108720EC	EMCB A	1/108720	MCB F
DC13	P2-RH-C9-B P3-RH-C9-BT		P2	P3		MOV-8	A-R-IR Discharge to SI system	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108723EC	EMCB A	1/108723	MCB F
DC14	P2-RH-10-B P3-RH-10-BT		P2	P3		MOV-9	A-R-IR PMP Discharge to ARHR HEX	AB	BB1-MCCD (400 V)	N/A	1/108731EC	EMCB A	1/108731	MCB F

List of SUP Phase 2 DEC Controls (Preliminary)

SIP ID	Sub-modification number	DMP 1	DMP 2	DMP 3	MOD/PNV Phase System	Equipment	Location	Power Supply	Control				
						Tag No			LOCAL	ECR	Section	MCR	Section
					A-SI 1005-S-L								
DC15	P2-SI-01-3 P3-SI-01-3T		P2	P3	SUP Phase 3	A-SI-PV-P	BB2	BB1-MDD - 6.3kV	1/A-SI-PMPL	1/A-SI-PMP EC	EMCB A	1/A-SI-PMP	MCB F
DC16	P2-SI-02-3 P3-SI-02-3T		P2	P3		MOV-1	BB2	BB2-MCCD (40C V)	hand/wheel	1/MOV-1EC	EMCB A	1/MOV-1	MCB F
					A-AF 1010-S-L								
DC17	P2-AF-01-3 P3-AF-01-3T		P2	P3	SUP Phase 3	A-AF-PM-P	BB2	BB1-MDD - 6.3kV	1/A-AF-PMPL	1/A-AF-PMP EC	EMCB A	1/A-AF-PMP EC	MCB F
DC18	P2-AF-02-3 P3-AF-02-3T		P2	P3		MOV-1	BB2	BB2-MCCD (40C V)	hand/wheel	1/MOV-1EC	EMCB A	1/MOV-1EC	MCB F
DC19	P2-AF-03-3 P3-AF-03-3T		P2	P3		MOV-2	BB2	BB2-MCCD (40C V)	hand/wheel	1/MOV-2EC	EMCB A	1/MOV-2EC	MCB F

Legend:

DC111 DEC Controls sub-modification number

P2 Phase 2

P3 Phase 3

B Detail design by others. Modification 1007-XI-L is responsible for EMCB design only

K Cabling for 1007-XI-L scope

T Testing combined by 1007-XI-L and basic modification

Note 1

This Table is based on SP-ES6079, rev. 4

List of SUP Phase 2 DEC Indications (Preliminary)

SIP-ID	SUB-MOD	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Description	Process Parameter	INDICATION				
								LOCAL	ECR	Section	MCR	Section
					PCTV5/Phase 2							
DI01	P2-VA-01-K P3-VA-01-BIT		P2	P3		Plant Stack RB	Radiation	RE52EC	RDU52EC	RM & NIS	N/A	-
DI02	P2-VA-02-K P3-VA-02-T		P2	P3		Area Ab 115 RM	Radiation	RE53EC	RDU53EC	RM & NIS	N/A	-
DI03	P2-VA-03-K P3-VA-03-T		P2	P3		Iodine Filter Nitrogen pressure	Pressure	PI8071	PI8702EC	EMCB A	NA	-
					A-RC/Phase 2							
DI04	P2-RC-01-B P3-RC-01-BT		P2	P3		A-PORV's	Temperature - Discharge	-	on PIS	NA	TIXXX	MCB C
					A-RC/RB Alternate Cooling/Phase2							
DI05	P2-RH-01-B P3-RH-01-BT		P2	P3		A-RHR PMP	Pressure - Suction	PI10851A	PI10851EC	EMCB A	PI10851	MCB F
DI06	P2-RH-02-B P3-RH-02-BT		P2	P3			Pressure - Discharge	PI10852A	PI10852EC	EMCB A	PI10852	MCB F
DI07	P2-RH-03-B P3-RH-03-BT		P2	P3			Pump Cooling flow	FI2681A	FI2681EC	EMCB A	FI2681	MCB F
DI08	P2-RH-04-B P3-RH-04-BT		P2	P3			Flow - Discharge	FI10855A	FI10855EC	EMCB A	FI10855	MCB F
DI09	P2-RH-05-B P3-RH-05-BT		P2	P3			Flow - Recirculation	FI10858A	FI10858EC	EMCB A	FI10858	MCB F
DI10	P2-RH-06-B P3-RH-06-BT		P2	P3			Current - 400V bus	II15XXXEC	II15XXXEC	EMCB A	II15XXX	MCB F
DI11	P2-RH-07-B P3-RH-07-BT		P2	P3		A-RHR HEX	Inlet temperature	TE10854	TI10854EC	EMCB A	TI10854	MCB F
DI12	P2-RH-08-B P3-RH-08-BT		P2	P3			Outlet temperature	TE10857	TI10857EC	EMCB A	TI10857	MCB F

List of SUP Phase 2 DEC Indications (Preliminary)

SIP-ID	SUB-MOD	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Description	Process Parameter	INDICATION				
								LOCAL	ECR	Section	MCR	Section
					EE/Phase2							
DI13	P2-DC-01-B											
	P3-DC-01-BIT		P2	P3		DC bus	Voltage - 125 V DC	ETXXXXXEC	EIXXXXXEC	EMCB A	EIXXXXX	ECB Y
DI14	N/A						Batteries - Current	YES	NO		NO	NO
DI15	N/A					AC bus (UPS)	Voltage - 220V AC	YES	NO		NO	NO
DI16	N/A						Current	YES	NO		NO	NO
DI17	P2-EE-05-K											
	P3-EE-05-IT		P2	P3		6,3 kV MD1	MD 1 Voltage indicator	N/A	EI2916AEC	EMCB A	Existing	MCB A
DI18	P2-EE-06-K											
	P3-EE-06-IT		P2	P3			DG1 CURRENT IND	N/A	II5712AEC	EMCB A	Existing	MCB A
DI19	P2-EE-07-K											
	P3-EE-07-IT		P2	P3		6,3 kV MD2	MD 2 Voltage indicator	N/A	EI2916BEC	EMCB A	Existing	MCB A
DI20	P2-EE-08-K											
	P3-EE-08-IT		P2	P3			DG2 CURRENT IND	N/A	II5712BEC	EMCB A	Existing	MCB A
DI21	P2-EE-09-K											
	P3-EE-09-IT		P2	P3		6,3 kV MD3	MD 3 Voltage indicator	N/A	EI2916YEC	EMCB A	Existing	ECB Y
DI22	P2-EE-10-K											
	P3-EE-10-IT		P2	P3			DG3 CURRENT IND	N/A	II5712YEC	EMCB A	Existing	ECB Y
DI23	P2-EE-11-B											
	P3-EE-11-BIT		P2	P3		LD32 Voltage	LD32 Voltage IND	EIXXXXYEC	EIXXXXYEC	EMCB A	EIXXXXY	ECB Y
					A-SI 1005-SI-L							
DI25	P2-SI-01-B											
	P3-SI-01-BIT		P2	P3		A-SI pump	Pressure - Discharge	PI109XXA	PI109XXEC	EMCB A	PI109XX	MCB F
DI26	P2-SI-02-B											
	P3-SI-02-BIT		P2	P3			Flow - Discharge	FI109XXA	FI109XXEC	EMCB A	FI109XX	MCB F
DI27	P2-SI-03-B											
	P3-SI-03-BIT		P2	P3			Current - 6.3kV bus	ITXXXXXEC	ITXXXXXEC	EMCB A	ITXXXXX	MCB F
DI28	P2-SI-04-B											
	P3-SI-04-BIT		P2	P3		ABWT	Alternate borated water tank lev	LI109XXA	LI109XXEC	EMCB A	LI109XX	MCB F

List of SUP Phase 2 DEC Indications (Preliminary)

SIP-ID	SUB-MOD	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Description	Process Parameter	INDICATION				
								LOCAL	ECR	Section	MCR	Section
					A-AF 1010-AF-L							
D129	P2-AF-01-B P3-AF-01-BIT		P2	P3		A-AF pump	Pressure - Suction	PI13XXXXA	PI13XXXXEC	EMCB A	PI13XXXX	MCB F
D130	P2-AF-02-B P3-AF-02-BIT		P2	P3			Pressure - Discharge	PI13XXXXA	PI13XXXXEC	EMCB A	PI13XXXX	MCB F
D131	P2-AF-03-B P3-AF-03-BIT		P2	P3			Total Flow – Discharge	FI13XXXXA	FI13XXXXEC	EMCB A	FI13XXXX	MCB F
D132	P2-AF-04-B P3-AF-04-BIT		P2	P3			Flow – Discharge SG #1	FI13XXXXA	FI13XXXXEC	EMCB A	FI13XXXX	MCB F
D133	P2-AF-05-B P3-AF-05-BIT		P2	P3			Flow – Discharge SG #2	FI13XXXXA	FI13XXXXEC	EMCB A	FI13XXXX	MCB F
D134	P2-AF-06-B P3-AF-06-BIT		P2	P3			Current - 6.3kV bus	ITXXXXXEC	ITXXXXXEC	EMCB A	ITXXXXX	MCB F
D135	P2-AF-07-B P3-AF-07-BIT		P2	P3		ACYT	Alternate demineralized water ta	LI13XXXXA	LI13XXXXEC	EMCB A	LI13XXXX	MCB F

Legend:

B	Detail design by others. Modification 1007-XI-L is responsible for EMCB design only
D1nn	DEC Indications sub-modification number
I	Installation by others
K	Cabling for 1007-XI-L scope
P2	Phase 2
P3	Phase 3
T	Testing combined by 1007-XI-L and basic modification

Note 1 This Table is based on: SP-ES5079, rev. 4, Amendment 1

List of other activities

SIP ID	Sub-modification number	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Nameplate/Description	Modification Type	Ref.	Remark
OA01	P1-EE01-I P2-EE01-K P3-EE01-T	P1	P2	P3	EE	EE120PNLK205	TRANSFER PANEL TRAIN A	INSTALLATION OF TRANSFER PANELS TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN CONTROL LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA02	P1-EE02-I P2-EE02-K P3-EE02-T	P1	P2	P3	EE	EE120PNLK405	TRANSFER PANEL TRAIN B	INSTALLATION OF TRANSFER PANELS TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN CONTROL LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA03	P2-CB01-IKW P3-CB01-T		P2	P3	CB	CB200BRDY01A CB200BRDY01B CB200BRDY01C	EMERGENCY CONTROL BOARD	INSTALLATION OF EMERGENCY CONTROL BOARD TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN CONTROL LOOPS TESTING OF SHUTDOWN INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA04	P2-XI01-IKW P3-XI01-T		P2	P3	CB	CB203RCKY601 CB203RCKY602 CB203RCKY603	PROCESS INSTRUMENTATION CABINETS 1E	INSTALLATION OF CABINET TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA05	P2-XI02-IKW			P3	CB	CB203RCKY605 CB203RCKY606	RS PLC CABINET DEC PLC CABINET	INSTALLATION OF CABINET TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA06	P3-XI03-IKW			P3	RM	CB203RCKY604	RM/FNIS CABINET	INSTALLATION OF CABINET IN ECR TERMINATION OF CABLES TESTING OF RM/FNIS LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA07	DELETED									
OA08	P3-CB02-WT			P3	AS	ASELMB01A ASELMB01B ASELMB01C ASELMB01D ASELMB01E	MAIN CONTROL BOARD	REMOVING OF EXISTING CABLES TERMINATION OF NEW CABLES TESTING OF SHUTDOWN CONTROL LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA09	P2-XI05-IWT			P3	RM	RMELRM01	RADIATION MONITORING RACK IN MCR	INSTALLATION OF RDU UNITS IN EXISTING CABINET IN MCR WIRING CHANGES TESTING OF RM LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA10	P2-XI06-IWT			P3	NI	NIELCA01	NUCLEAR INSTRUMENTATION RACK IN MCR	INSTALLATION OF NIS EQUIPMENT IN EXISTING CABINET IN MCR WIRING CHANGES TESTING OF NIS LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA11	P3-EE03-IWT			P3	EE	EE106PNLR201 EE106PNLR402	EVACUATION CONTROL PANELS IN CCB	REARRANGEMENT OF EVACUATION PANELS	DMP 1007-XI-L	
OA12	P3-EE04-IWT			P3	EE	EE106PNLJ201 EE106PNLJ215 EE106PNLJ401 EE106PNLJ415	EVACUATION CONTROL PANELS IN IB	REMOVING OF SHUTDOWN PANELS IN IB BLDG	DMP 1007-XI-L	
OA13	P3-EE05-IWT			P3	EE	EE106PNLJ9xx EE106PNLJ9yy	NEW INSTRUMENT PANELS IN IB100	INSTALLATION OF INSTRUMENT PANELS TERMINATION OF CABLES TESTING OF SHUTDOWN INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA14	P3-XI07-WT			P3	ES	ESELRR01A ESELRR01B ESELRR01C ESELRR01D ESELRR01E ESELRR01F ESELRR01G	7300 SYSTEM	WIRING CHANGES TESTING OF SHUTDOWN INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA15	P3-VA01-IKT			P3	VA	VA72541	ELECTRICAL ROOMS COOLING SYSTEM	REARRANGEMENT OF COOLING SYSTEM TESTING OF COOLING SYSTEM	DMP 1007-XI-L	

List of other activities

SIP ID	Sub-modification number	DMP 1	DMP 2	DMP 3	System	Equipment	Nameplate/Description	Modification Type	Ref.	Remark
OA16	P3-VA02-IKT			P3	VA	VA72581	BATTERY ROOMS VENTILATING SYSTEM	REARRANGEMENT OF COOLING SYSTEM TESTING OF COOLING SYSTEM	DMP 1007-XI-L	
OA17	P3-AS01-IT			P3	AS	AS201PLC EALB05-11 AS202PLC EALB01-04	RS ANNUNCIATION SYSTEM IN ECR DEC ANNUNCIATION SYSTEM IN ECR & MCR	INSTALLATION IN ECR CABINET TERMINATION OF CABLES TESTING OF ALARM CONTROL LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA18	P3-AS02-IWVT			P3	AS	ASELAL01 CME004	ANNUNCIATION SYSTEM IN MCR	WINDOW CHANGES WIRING CHANGES TESTING OF ALARM CONTROL LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA19	P3-CH01-IT			P3	CH	CH NODE	PROCESS INFORMATION SYSTEM	DATA LINK TERMINATION OF CABLES TESTING OF CONTROL AND INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA20	P2-AS01-IKT			P3	AS	ASELMB01F	MAIN CONTROL BOARD SECTION F	INSTALLATION OF MCR SECTION F TERMINATION OF CABLES (BY 1007 AND BY OTHERS) TESTING OF DEC CONTROL LOOPS (BY OTHERS) TESTING OF DEC INSTRUMENT LOOPS	DMP 1007-XI-L	
OA21	P3-EE06-IKT			P3	EE	EE120PNLY605	TRANSFER PANEL DEC	INSTALLATION OF DEC TRANSFER PANEL TERMINATION OF CABLES (BY OTHERS) TESTING OF DEC ALARM AND CONTROL LOOPS (BY OTHERS)	DMP 1007-XI-L	

Legend:

P1	Phase 1
P2	Phase 2
P3	Phase 3
OANN	Sipro submodification ID number
I	Installation
K	Complete cabling installation
T	Loop verification testing and integrated testing
W	Wiring changes

NEK

Nabavna elektrarna Krško, d.o.o.
Vrsta 12. 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 4

PONUDBENI PREDRAČUN

Nuklearna elektrarna Krško d.o.o.
Vrbina 12
8270 Krško
davčna številka: 61082597

Ponudnik: _____
Naslov: _____
TRR: _____
DŠ: _____

PONUDBENI PREDRAČUN ŠT. _____ z dne _____

Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Zap. Št.	Glavne aktivnosti za izgradnjo pomožne kontrolne sobe (ECR)	Vrednost brez DDV (EUR)	Vrednost z DDV (EUR)
1	Pregled projektne dokumentacije in priprava instalacijskih paketov		
2	Priprava delovnih paketov, izvedba in dokumentiranje celotne inštalacijske dokumentacije		
3	Prežičenje kontrolnih tokokrogov ECCS komponent za upravljanje iz ECR		
4	Instalacija I&C opreme (transmitterji)		
5	Instalacija I&C kabinetov v ECR		
6	Instalacija dveh dodatnih NIS kanalov (in ožičenje)		
7	Instalacija 2 AS omar za ECR (RS AS in DEC AS)		
8	Polaganje kablov med nuklearnim otokom in BB1		
9	Polaganje potrebnih dodatnih konduktov in kabelskih polic z izdelavo in instalacijo potrebnih (vsi prostori + BB1)		
10	Razžičenje in predelava obstoječih SDP		
11	Instalacija (transport in pritrditev) DEC TP in MCB Section F		
12	Izboljšava SWGR in Battery Room Ventilacije		
		Σ	Σ

OPOMBA

Cena je fiksna za posamezno navedeno postavko in vsebuje vse stroške in dodatke. Fiksni zneski ne vključujejo DDV, ki se obračuna v skladu z veljavno zakonodajo RS.

Vrednosti posamezne projektne storitve morajo biti prikazane posebej (razčlenjeno po umih postavkah) za vsako glavno aktivnost (ocena števila potrebnih ur za izvedbo).

Vrednost po urnih postavkah za redna in morebitna dodatna dela:

Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze	Urna postavka v EUR/h
QA manager, vodja skupine	
Inženir, QA/QC inženir, QC specialist, odgovorni vodja del	
Tehnik specialist, vzdrževalec specialist, QC tehnik	
Vzdrževalec tehnik	
Pomožni delavec	

Urne postavke so fiksne ves čas trajanja te pogodbe in vključujejo tudi vse potne stroške ter vse ostale stroške za izvedbo storitve na zahtevani lokaciji naročnika – pri naročniku. Urne postavke ne vključujejo DDV, ki se obračuna v skladu z veljavno zakonodajo RS.

VREDNOST (brez DDV) _____ €

DDV: _____ €

VREDNOST (skupaj z DDV): _____ €

Predračun velja do __. __. 2017 (vsaj 120 dni od dneva odpiranja ponudb).

Rok plačila je 30 dni od prejema računa v NEK.

V _____, dne _____

(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Žig

NEK

Elektrarna Krško, d.o.o.
Vrtna 12, 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 5

Izpolnjevanje pogojev iz ZVISJ

I Z J A V A

o izpolnjevanju pogojev iz ZVISJV

Dela, ki se bodo izvajala na javnem razpisu, morajo biti izvedena v skladu Zakona o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV, Ur.l. RS, št. 102/2004-UPB2, 70/2008, 60/2011 in 74/2015),

ter priloženimi obrazci, ki so sestavni del razpisne dokumentacije.

Naročnik bo od izbranega ponudnika zahteval predložitev ustreznih dokumentov (razvidno iz priloge), pravnomočno podpisanih od osebe, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika.

Z izjavo ponudnik sprejema odgovornost, da bodo izpolnjevali pogoje iz ZVISJV tudi vsi ostali ponudniki in podizvajalci. (velja v primeru oddaje skupne ponudbe in ponudbe s podizvajalci)

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Navodila za varnostno preverjanje delavcev zunanjih izvajalcev, ki želijo samostojno vstopati in delati v NEK in za pridobitev vstopne kartice



Skladno z določili *Zakona o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti* (ZVISJV-UPB2, Ur. l. RS, št. 102/04, ZVISJV-C, Ur. l. RS, št. 60/11 in ZVISJV-D, Ur. l. RS, št. 74/15 – spremembe in dopolnitve, v nadaljnjem besedilu: ZVISJV) in splošnimi akti NEK, morajo pravna oseba in njeni delavci, ki bodo vstopali in delali v jedrskem objektu, izpolnjevati zahteve iz ZVISJV, vključno z varnostnim preverjanjem in zdravstvenim nadzorom.

1. Varnostno preverjanje delavcev zunanjih izvajalcev

Na podlagi določil členov od 120. do 120. f ZVISJV je revidiran postopek *Vstop delavcev zunanjih izvajalcev v NEK* (ADP-1.8.005, revizija 2, datum veljavnosti: 15. 6. 2016), v katerem je v točki 5.2 opisan postopek izvedbe varnostnega preverjanja delavcev zunanjih izvajalcev.

Zunanji izvajalec ne sme na delo v NEK razporediti delavca, ki ima varnostni zadržek kot npr.:

- a) v vprašalnik za varnostno preverjanje je navedel lažne podatke;
- b) ima neizbrisane pravnomočne obsodbe zaradi kaznivih dejanj, ki se preganjajo po uradni dolžnosti;
- c) ima neizbrisane pravnomočne odločbe ali sodbe o prekrških zoper javni red in mir z znaki nasilja ter prekrških s področja proizvodnje in prometa s prepovedanimi drogami ter orožjem;
- d) je v tekočem kazenskem postopku zaradi suma kaznivega dejanja, ki se preganja po uradni dolžnosti;
- e) je odvisen od alkohola, drog ali druge zasvojenosti;
- f) ima članstvo v organizacijah, ki ogrožajo nacionalno varnost in vitalne interese Republike Slovenije, držav članic političnih, obrambno-varnostnih zvez, katerih članica je Republika Slovenija;
- g) ima osebne stike s tujimi obveščevalnimi službami;
- h) izražen varnostni zadržek s strani Policije.

2. Načini varnostnega preverjanja

2.1 Podjetje s sedežem v Republiki Sloveniji (RS): varnostno preverjanje delavca, ki je državljan RS

Če ima podjetje sedež v RS in zaposluje delavca, ki je državljan RS, varnostno preverjanje opravi delodajalec skladno z določili členov od 120. do 120. e ZVISJV in dodatki postopka ADP-1.8.005, revizija 2:

- a) Dodatek 6.1-A: IZJAVA O SOGLASJU ZA VARNOSTNO PREVERJANJE - v izjavo o soglasju delavec vpiše osebne podatke, jo prebere in lastnoročno podpiše.
- b) Dodatek 6.2-A: VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE – v vprašalnik delavec vpiše resnične osebne podatke in vprašalnik lastnoročno podpiše.

Verodostojnost podatkov navedenih v vprašalniku, se dokazuje s potrdili, ki so navedena na koncu vprašalnika in jih pridobi delodajalec od upravljavcev zbirk osebnih podatkov, ki so navedeni v prvem odstavku 120. b člena ZVISJV.

Ko delodajalec za namen varnostnega preverjanja zaprosi upravljavce zbirk osebnih podatkov za potrdilo, izpis ali mnenje, v vlogi navede naslednje podatke:

- naslov delodajalca;
- ime in priimek osebe, ki opravlja ali bo opravljala dela v jedrskem objektu (v NEK);
- EMŠO, če ta ni dodeljen, pa:
 - datum rojstva;
 - spol osebe, ki opravlja ali bo opravljala dela v jedrskem objektu;
- stalno in začasno prebivališče osebe, ki opravlja ali bo opravljala dela v jedrskem objektu;
- državljanstvo osebe, ki opravlja ali bo opravljala dela v jedrskem objektu;
- naziv delovnega mesta osebe;
- dokazilo, da delodajalec izvaja ali namerava izvajati dela pri upravljavcu jedrskega objekta;
- namen varnostnega preverjanja;
- podpis odgovorne osebe, kraj in datum ter žig delodajalca in
- priloži kopijo podpisane izjave o soglasju preverjane osebe za izvedbo varnostnega preverjanja (Dodatek 6.1-A).

2.2 Podjetje s sedežem v RS: Varnostno preverjanje delavca, ki je tuji državljan

Če ima podjetje sedež v RS in zaposluje delavca, ki je tuji državljan, varnostno preverjanje opravi delodajalec skladno z določili člena 120. f ZVISJV preko nacionalnega varnostnega organa in z dodatkom postopka ADP-1.8.005, revizija 2:

- a) Dodatek 6.1-B za hrvaške državljane ali 6.1-C za ostale tuje državljane:
IZJAVA O SOGLASJU ZA VARNOSTNO PREVERJANJE - v izjavo o soglasju delavec vpiše osebne podatke, jo prebere in lastnoročno podpiše.
- b) Dodatek 6.2-B za hrvaške državljane ali 6.2-C za ostale tuje državljane:
VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE - v vprašalnik delavec vpiše resnične osebne podatke in vprašalnik lastnoročno podpiše.

Delodajalec pošlje zaprosilo za varnostno preverjanje (zunanji dopis) na nacionalni varnostni organ RS:

URAD VLADE RS ZA VAROVANJE TAJNIH PODATKOV Gregorčičeva ulica 27 1000 LJUBLJANA	GOVERNMENT OFFICE FOR THE PROTECTION OF CLASSIFIED INFORMATION Gregorčičeva ulica 27 1000 LJUBLJANA
--	---

V zaprosilo navede razlog za izvedbo varnostnega preverjanja ter priloži Izjavo o soglasju za varnostno preverjanje (Dodatek 6.1-B za hrvaške državljane ali 6.1-C za ostale tuje državljane) in Request for a Personnel Security Clearance Information Sheet (v nadaljnjem besedilu: Request, Dodatek 6.7, ki je v originalni obliki dosegljiv na NEK Intranet Portalu / Obrazci NEK / Obrazci VAR / Tip: ADP-1.8.005 Vstop delavcev zunanjih izvajalcev v NEK / Request for a Personnel Security Clearance Information Sheet).

Request mora biti izpolnjen v naslednjih točkah (v angleškem jeziku):

1 – SELECT THE REQUEST TYPE, WHERE APPLICABLE:

Z »x« se označi okence pred prvim odstavkom (Provide a PSC...) in okence pred C, kar pomeni ZAUPNO (CONFIDENTIAL) in okence pred tretjim odstavkom (If the subject...);

2 – SUBJECT DETAILS:

Vpiše se osebne podatke o osebi vključno s telefonsko številko in elektronskim naslovom ter podatke o delodajalcu;

3 – REASON FOR REQUEST:

Vpiše se razlog za izvedbo varnostnega preverjanja (*npr. Contract, Sub-Contract, Programme/project, Outage*) / *Security Vetting request is based on Articles 120–120 f of the Ionising Radiation Protection and Nuclear Safety Act (OG RS Nos. 67/02, 110/02, 24/03, 46/04, 70/08, 60/11 and 74/15) – security vetting of foreign citizens taking up employment or performing work in a nuclear facility).*

4 – REQUESTING NSA/DSA

Vpiše se: REPUBLIC OF SLOVENIA GOVERNMENT OFFICE FOR THE PROTECTION OF CLASSIFIED INFORMATION.

7 – REMARKS:

Vpiše se zahteva za izvedbo varnostnega preverjanja (*npr. Security vetting of a foreign national covers the checking of data which are governed by regulations on classified information for access to classified information of the level of at least CONFIDENTIAL in the country of which the person who works or is about to work at Krško NPP is a national*)

Varnostno preverjanje tujega državljana obsega preveritev podatkov, ki so določeni s *predpisi o varovanju tajnih podatkov za pridobitev dovoljenja za dostop do tajnih podatkov stopnje tajnosti najmanj ZAUPNO* v državi, katere državljan je oseba, ki opravlja ali bo opravljala dela v NEK.

Nacionalni varnostni organ RS bo prosilcu odgovoril pisno.

2.3 Podjetje s sedežem izven RS: Varnostno preverjanje delavca, ki je tuji državljan ali delavca, ki je državljan RS.

Če ima podjetje sedež izven RS in zaposluje delavca, ki je tuji državljan ali delavca, ki je državljan RS, se varnostno preverjanje skladno z določili 120. f člena ZVISJV izvede preko nacionalnega varnostnega organa države, kjer je sedež podjetja. Delodajalec pošlje zaprosilo za varnostno preverjanje na nacionalni varnostni organ države, v kateri ima podjetje sedež, v skladu z določili tretjega in četrtega odstavka točke 2.2.

Varnostno preverjanje tujega državljana obsega preveritev podatkov, ki so določeni s *predpisi o varovanju tajnih podatkov za pridobitev dovoljenja za dostop do tajnih podatkov stopnje tajnosti najmanj ZAUPNO* v državi, katere državljan je oseba, ki opravlja ali bo opravljala dela v NEK.

Nacionalni varnostni organ bo prosilcu odgovoril pisno.

2.4 Zdravstveni nadzor

V varnostno preverjanje sodi tudi zdravstveni pregled. Vsak delavec mora opraviti zdravstveni pregled in pridobiti zdravniško spričevalo za delo v jedrskem objektu. Zdravstvena institucija mora biti pooblaščen za opravljanje zdravstvenih pregledov za delavce, ki bodo delali v takih pogojih – v jedrskem objektu.

3. Izjava o izpolnjevanju pogojev iz ZVISJV (ADP-1.8.005, revizija 2)

Dodatek 6.3-A: IZJAVA O IZPOLNJEVANJU POGOJEV IZ ZVISJV

Izjavo o izpolnjevanju pogojev iz ZVISJV (v nadaljnjem besedilu: IZJAVA) lastnoročno podpiše odgovorna oseba zunanjega izvajalca in s tem potrjuje navedbe v IZJAVI. IZJAVA je sestavni del poslovnega aranžmaja – pogodbe – in velja do preklica. K prvemu Zahtevku za izdelavo

vstopne kartice za zunanjega izvajalca odgovorna oseba zunanjega izvajalca priloži original IZJAVE.

Če zunanji izvajalec prijavlja tudi svojega/-e podizvajalca/-e, mora k *Zahtevku za izdelavo vstopne kartice za zunanjega izvajalca* priložiti tudi IZJAVO svojega/-jih podizvajalca/-ev.

4. **Zahtevak za izdelavo vstopne kartice (ADP-1.8.005, revizija 2)**

Dodatek 6.5 A: ZAHTEVEK ZA IZDELAVO VSTOPNE KARTICE ZA ZUNANJEGA IZVAJALCA

V *Zahtevku za izdelavo vstopne kartice za zunanjega izvajalca* (v nadaljnjem besedilu: ZAHTEVEK), je treba vpisati vse zahtevane podatke o podjetju – nosilcu poslovnega aranžmaja – in osebne podatke delavcev.

Na ZAHTEVKU je stolpec, v katerega je treba za vsakega delavca posebej vpisati datum izvedenega varnostnega preverjanja.

5. **Dostava zahtevka in izjave v NEK**

ZAHTEVEK za izdelavo vstopnih kartic s priloženo IZJAVO je treba dostaviti v NEK vsaj 30 dni pred začetkom dela delavcev zunanjega izvajalca v NEK.

6. **Vodenje evidence osebnih podatkov**

Delodajalec mora voditi evidenco iz členov 120. a in 120. b ZVISJV o vseh pridobljenih osebnih podatkih osebe, ki opravlja ali bo opravljala dela v območju, objektu ali na prostoru jedrskega objekta, in hraniti pridobljene osebne podatke še pet let po prenehanju dela osebe v jedrskem objektu ter poslati podatke iz evidence osebnih podatkov organom, pristojnim za nadzor nad fizičnim varovanjem jedrskega objekta, če to zahtevajo.

7. **Nadzor nad vzpostavljenim sistemom varnostnega preverjanja**

V tretjem odstavku 120. člena ZVISJV je določeno, da mora upravljavec jedrskega objekta pri zunanjem izvajalcu zagotoviti, da ima ta vzpostavljen sistem varnostnega preverjanja v skladu z ZVISJV in splošnimi akti upravljavca.

8. **Veljavnost varnostnega preverjanja**

Varnostno preverjanje velja 5 let. Varnostno preverjanje je treba opraviti najmanj vsakih pet let, dokler delavec dela v jedrskem objektu.

9. **Veljavnost vstopne kartice**

Z dnem, ko poteče veljavnost varnostnega preverjanja, poteče tudi veljavnost vstopne kartice! Treba je pravočasno izvesti ponovno varnostno preverjanje in z novim zahtevkom za izdelavo vstopne kartice zahtevati podaljšanje njene veljavnosti.

Dodatki iz postopka ADP-1.8.005, revizija 2:

- Dodatek 6.1-A: IZJAVA O SOGLASJU ZA VARNOSTNO PREVERJANJE
- Dodatek 6.2-A: VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE
- Dodatek 6.3-A: IZJAVA O IZPOLNJEVANJU POGOJEV IZ ZVISJV
- Dodatek 6.5-A: ZAHTEVEK ZA IZDELAVO VSTOPNE KARTICE ZA ZUNANJEGA IZVAJALCA
- Dodatek 6.7: REQUEST FOR A PERSONNEL SECURITY CLEARANCE INFORMATION SHEET

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.1-A IZJAVA O SOGLASJU ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	NEK/VAR
Revizija - 2		Stran 1 od 1

PODPISANI/-A: _____ ROJEN/-A: _____

STALNO PREBIVALIŠČE: _____

DRŽAVA: _____ GSM: _____

DRŽAVLJANSTVO: _____ E-pošta _____

IZJAVLJAM:

1. da sem seznanjen/-a z Zakonom o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV-UPB2, Ur. l. RS, št. 102/04, ZVISJV-C, Ur. l. RS, št. 60/11 in ZVISJV-D, Ur. l. RS, št. 74/15 - ZVISJV) in drugimi predpisi, ki urejajo varovanje jedrskega objekta ter jedrskih in radioaktivnih snovi;
2. da sem seznanjen/-a, da lahko kot delavec/-ka zunanjega izvajalca delam v fizično nadzorovanem in vitalnem območju jedrskega objekta - v Nuklearni elektrarni Krško - le na podlagi ugotovitve, da za to ne obstajajo varnostni zadržki, kar se ugotavlja z varnostnim preverjanjem, ki ga opravi delodajalec v skladu z določili 120. do 120. f člena ZVISJV ter v skladu s splošnimi akti Nuklearne elektrarne Krško;
3. da sem seznanjen/-a z dejstvom, da se varnostno preverjanje izvede pred pričetkom dela v Nuklearni elektrarni Krško nato pa najmanj vsakih 5 let dokler delam v Nuklearni elektrarni Krško ter tudi v vmesnem obdobju, če se pojavi utemeljen sum obstoja varnostnega zadržka;
4. da sem seznanjen/-a z dejstvom, da v primeru zavrnitve vmesnega ali obdobjnega petletnega varnostnega preverjanja ne morem več opravljati dela v Nuklearni elektrarni Krško;
5. da bom izpolnil/-a vprašalnik za varnostno preverjanje v skladu z določili 120. a člena ZVISJV in priložil/-a potrdila o neobstoju oziroma obstoju varnostnih zadržkov;
6. da sem seznanjen/-a z dejstvom, da se bodo v okviru varnostnega preverjanja preverili moji odgovori na vprašanja iz vprašalnika za varnostno preverjanje in obdelali osebni podatki le za namene varnostnega preverjanja;
7. da sem seznanjen/-a z dejstvom, da bodo vsi podatki, ki sem jih navedel/-la v vprašalniku za varnostno preverjanje in v postopku varnostnega preverjanja, obravnavani v skladu z določili 120. do 120. f člena ZVISJV in predpisi, ki urejajo varstvo osebnih podatkov;
8. da razumem, da prikrivanje pomembnih okoliščin in lažne navedbe podatkov v vprašalniku za varnostno preverjanje pomenijo varnostni zadržek, zaradi katerega se mi lahko zavrne delo v Nuklearni elektrarni Krško;
9. da sem seznanjen/-a, da bo delodajalec moje podatke o varnostnem preverjanju hranil še pet (5) let po mojem nameravanem delu ali prenehanju mojega dela v Nuklearni elektrarni Krško, nato pa jih bo uničil.
10. da dovoljujem delodajalcu pridobitev mojih podatkov iz uradnih evidenc osebnih podatkov za namen varnostnega preverjanja kot to določa 120. b člen ZVISJV.

ZATO: **SOGLAŠAM / NE SOGLAŠAM** z izvedbo varnostnega preverjanja
(če soglašate z varnostnim preverjanjem obkrožite besedo »soglašam«, če pa ne soglašate, obkrožite besedi »ne soglašam«).

V/NA: _____ Datum: _____

Lastnoročni podpis: _____

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.2-A VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	NEK/VAR
Revizija - 2		Stran 1 od 5

Na podlagi 120. Člena Zakona o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV-UPB2, Ur. l. RS, št. 102/04, ZVISJV-C, Ur. l. RS, št. 60/11 in ZVISJV-D, Ur. l. RS, št. 74/15 - spremembe in dopolnitve) lahko v fizično nadzorovanem in vitalnem območju jedrskega objekta delajo samo osebe, ki izpolnjujejo splošne pogoje, določene z zakonom in splošnimi akti Nuklearne elektrarne Krško, in za katere ne obstajajo varnostni zadržki.

V skladu z navodili čitljivo izpolnite vprašalnik za varnostno preverjanje, pri čemer navedite vse zahtevane podatke.

1.0 IME IN PRIIMEK, VKLJUČNO S SPREMEMBAMI OSEBNEGA IMENA	
1.1 IME:	
1.2 PRIIMEK:	
1.3 PREJŠNJA UPORABLJENA IMENA (navedite druga imena, ki ste jih uporabljali, ter obdobje, v katerem ste jih uporabljali: npr. dekliški priimek, priimek, pridobljen s sklenitvijo zakonske zveze ipd.):	
SPREMENJENO IME OZIROMA PRIIMEK	OBDOBJE (v letih od - do)

2.0 DATUM IN KRAJ ROJSTVA	
2.1 DATUM ROJSTVA:	
2.2 KRAJ ROJSTVA:	

3.0 DRŽAVLJANSTVO, VKLJUČNO S PREJŠNJI DRŽAVLJANSTVI IN DVOJNIMI DRŽAVLJANSTVI	
3.1 SEDANJE DRŽAVLJANSTVO (navedite):	
3.2 PREJŠNJA DRŽAVLJANSTVA (obkrožite):	DA NE
3.2.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO, NAVEDITE DRŽAVE:	
3.3 DVOJNA DRŽAVLJANSTVA (obkrožite):	DA NE
3.3.1 ČE STE ODGOVORILI PRITDILNO, NAVEDITE DRŽAVO:	

4.0 NASLOV IN VRSTA PREBIVALIŠČA			
4.1 NASLOV STALNEGA PREBIVALIŠČA			
ULICA		HIŠNA ŠTEVILKA	
KRAJ	POŠTA	ŠTEVILKA POŠTE	
OBČINA	UPRAVNA ENOTA		
DRŽAVA			

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.2-A	NEK/VAR
Revizija - 2	VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	Stran 2 od 5

4.2 NASLOV ZAČASNEGA PREBIVALIŠČA				
ULICA		HIŠNA ŠTEVILKA		
KRAJ	POŠTA	ŠTEVILKA POŠTE		
OBČINA	UPRAVNA ENOTA			
DRŽAVA				

4.3 NASLOV DOSEGLJIVOSTI (naslov, kjer ste trenutno dosegljivi)				
ULICA		HIŠNA ŠTEVILKA		
KRAJ	POŠTA	ŠTEVILKA POŠTE		
OBČINA	UPRAVNA ENOTA			
DRŽAVA				

5.0 TRENUTNA ZAPOSLOITEV IN PREJŠNJE ZAPOSLOITVE

5.1 NAZIV DELODAJALCA			
5.2 NASLOV DELODAJALCA			
5.3 NAZIV DELOVNEGA MESTA			
5.4 DATUM NASTOPA DELA			
5.5 PREJŠNJE ZAPOSLOITVE:			
DELODAJALEC	NASLOV	OBDOBJE (od - do)	RAZLOG IN NAČIN PRENEHANJA DELOVNEGA RAZMERJA

6.0 NEIZBRISANE PRAVNOMOČNE OBSODBE ZARADI KAZNIVIH DEJANJ, KI SE PREGANJAJO PO URADNI DOLŽNOSTI (obkrožite)

		DA	NE
6.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO NAVEDITE:			
VRSTA KAZNIVEGA DEJANJA	SODIŠČE, KI JE IZDALO OBSOBO	LETO IZDAJE	

7.0 NEIZBRISANE PRAVNOMOČNE ODLOČBE ALI SODBE O PREKRŠKIH ZOPER JAVNI RED IN MIR Z ZNAKI NASILJA TER PREKRŠKOV S PODROČJA PROIZVODNJE IN PROMETA S PREPOVEDANIMI DROGAMI TER OROŽJEM (obkrožite)

		DA	NE
7.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO NAVEDITE:			
VRSTA PREKRŠKA	PREKRŠKOVNI ORGAN ALI SODIŠČE, KI JE IZDALO ODLOČBO ALI SODBO	LETO IZDAJE	

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.2-A	NEK/VAR
Revizija - 2	VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	Stran 3 od 5

8.0 TEKOČI KAZENSKI POSTOPEK ZARADI SUMA KAZNIVEGA DEJANJA, KI SE GA PREGANJA PO URADNI DOLŽNOSTI (obkrožite)		DA	NE
8.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO NAVEDITE:			
VRSTA KAZNIVEGA DEJANJA	SODIŠČE, KI VODI POSTOPEK	LETO ZAČETKA POSTOPKA	

9.0 ODVISNOST OD ALKOHOLA, DROG ALI DRUGE ZASVOJENOSTI (obkrožite)		
9.1 ALI STE ODVISNI OD ALKOHOLA?	DA	NE
9.2 ALI STE ODVISNI OD DROG?	DA	NE
9.3 MOREBITNE DRUGE OBLIKE ZASVOJENOSTI?	DA	NE
9.4 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO, NAVEDITE KATERE:		

10.0 ČLANSTVO V ORGANIZACIJAH ALI SKUPINAH, KI OGROŽAJO NACIONALNO VARNOST IN VITALNE INTERESE REPUBLIKE SLOVENIJE, DRŽAV ČLANIC POLITIČNIH IN OBRAMBNO-VARNOSTNIH ZVEZ, KATERIH ČLANICA JE REPUBLIKA SLOVENIJA (obkrožite)		DA	NE
10.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO, NAVEDITE KATERE:			
NAZIV ORGANIZACIJE	DRŽAVA	ČAS ČLANSTVA	

11.0 OSEBNI STIKI S TUJIMI OBVEŠČEVALNIMI SLUŽBAMI (obkrožite)		DA	NE
11.1 ČE STE ODGOVORILI PRITRDILNO, NAVEDITE KATERE:			
NAZIV TUJE OBVEŠČEVALNE SLUŽBE	PRIIMEK IN IME OSEBE S KATERO STE IMELI STIKE	ČAS STIKA	

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.2-A	NEK/VAR
Revizija - 2	VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	Stran 4 od 5

Izjavljam pod kazensko in materialno odgovornostjo, da so navedeni podatki v vprašalniku resnični in popolni, ter se zavežujem, da bom delodajalcu sporočil vsako njihovo spremembo, dokler bom vstopal in delal v jedrskem objektu.

Izjavljam, da sem seznanjen z Zakonom o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV) in drugimi predpisi, ki urejajo varovanje jedrskega objekta ter radioaktivnih snovi. Dovoljujem, da delodajalec ali upravljavec jedrskega objekta (Nuklearna elektrarna Krško) opravi varnostno preverjanje v skladu z določili 120. do 120. f člena ZVISJV in dovoljujem, da pooblaščen predstavniki ter pristojni organi preverijo resničnost navedenih podatkov.

Izjavljam, da dovoljujem preverjanje osebnih podatkov, ki so v vprašalniku navedeni pod zaporednimi številkami od 1 do 11.

KRAJ: _____ DATUM: _____

(lastnoročni podpis)

Dodatki:

	Potrdila za varnostno preverjanje	Datum izdaje
1.	Ministrstvo za notranje zadeve - Podatki iz centralnega registra prebivalstva (osebno ime, EMŠO, državljanstvo, stalno ali začasno prebivališče, država bivanja, naslov za vročanje, sprememba osebnega imena, podatki o izdanem dovoljenju za prebivanje tujca, serijska številka in vrsta dovoljenja, razlog in namen izdaje in obdobje veljavnosti in podatek o tem, ali dovoljenje za prebivanje velja ali je prenehalo veljati)	
2.	Ministrstvo za pravosodje - (kazenska evidenca pravnomočnih obsodb zaradi dejanj, ki se preganjajo po uradni dolžnosti)	
3.	Ministrstvo za pravosodje -	

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.2-A	NEK/VAR
Revizija - 2	VPRAŠALNIK ZA VARNOSTNO PREVERJANJE	Stran 5 od 5

	(evidenca pravnomočnih odločb ali sodb o prekrških zoper javni red in mir z znaki nasilja ter prekrškov s področja proizvodnje in prometa s prepovedanimi drogami ter orožja)	
4.	Okrajno in okrožno sodišče - (postopki, ki so v teku zaradi suma storitve kaznivega dejanja, ki se preganja po uradni dolžnosti)	
5.	Zdravstvena organizacija - (s pooblastilom za izvajanje zdravstvenih pregledov za delo v jedrskem objektu) Zdravniško spričevalo	
6.	Slovenska obveščevalno-varnostna agencija - - podatke o članstvu v organizacijah ali skupinah, ki ogrožajo nacionalno varnost in vitalne interese Republike Slovenije, držav članic, političnih in obrambno-varnostnih zvez, katerih članica je Republika Slovenija in - stiki s tujimi obveščevalnimi službami	
7.	Policija - podatek o varnostnem zadržku	

NI UGOTOVLJENIH VARNOSTNIH ZADRŽKOV

Oseba, ki je izvedla varnostno preverjanje
(ime in priimek):

Datum izvedenega
varnostnega preverjanja:

(podpis)

Postopek št. ADP-1.8.005	Dodatek 6.3-A	NEK/VAR
Revizija - 2	IZJAVA O IZPOLNJEVANJU POGOJEV IZ ZVISJV	Stran 1 od 1

I Z J A V A

o izpolnjevanju pogojev iz Zakona o varstvu pred ionizirajočimi sevanji in jedrski varnosti (ZVISJV-UPB2, Ur. l. RS, št. 102/04, ZVISJV-C, Ur. l. RS, št. 60/11 in ZVISJV-D, Ur. l. RS, št. 74/15)

Zunanji izvajalec

(Naziv firme): _____

Naslov: _____

Št. pošte in kraj: _____

Država: _____

Tel. št: _____

E-pošta: _____

Izjavljam, da naša organizacija kot pravna oseba in tudi naši delavci, ki bodo izvajali dela v NEK, izpolnjujejo zahteve iz ZVISJV, vključno z varnostnim preverjanjem in zdravstvenim nadzorom za izvajanje pogodbeno dogovorjenih del v NEK.

Hkrati dovoljujemo, da lahko pooblaščen predstavniki naročnika NEK v naši dokumentaciji kadarkoli preverijo resničnost podatkov oz. listin, ki utemeljujejo to izjavo.

Če se kakorkoli ugotovi neresničnost te izjave, se strinjamo, da naročnik takoj prekine poslovne aranžmaje z nami in se obvezujemo plačati vse stroške, ki bi nastali v zvezi s tem.

Kraj: _____

Datum: _____

Odgovorna oseba zunanjega izvajalca

M. P.

(Ime, priimek in podpis)

ZAHTEVEK ZA IZDELAVO VSTOPNE KARTICE ZA ZUNANJEGA IZVAJALCA



PODJETJE - naziv poslovnega partnerja:		Označi z »X«:	<input type="checkbox"/> kontinuirano delo
Pogodba ali eksterna naročilnica - številka:		<input type="checkbox"/> remont	
E-pošta odgovorne osebe poslovnega partnerja:		<input type="checkbox"/> servis	
IZJAVA o izpolnjevanju pogojev iz ZVISJV – datum podpisa:		<input type="checkbox"/> dostava blaga	
NEK ŠIFRA - poslovnega partnerja:	NEK Organizacijska enota:		<input type="checkbox"/> projekt
NEK: Dela se bodo izvajala v (označi z »X«):	<input type="checkbox"/> Netehnološki del	<input type="checkbox"/> Tehnološki del	<input type="checkbox"/> inšpekcija

Zap. št.:	Priimek	Ime	Spol (M) (Ž)	Dan, mesec, leto in kraj rojstva	Prebivališče: država, kraj, ulica, hiš. št.	Državljanstvo	Št. OI ali PL	Delo - dajalec	Datum izvedbe VP	Datum prihoda	Datum odhoda	NEK MIS matična št.	NEK SMS VK št.	Podpis delavca - prevzem VK in VN
1.														
2.														
3.														
4.														
5.														
6.														
7.														
8.														

1. ZUNANJI IZVAJALEC M. P. Odgovorna oseba:			2. POTRJUJE ZA NEK Nabava:			3. POTRJUJE ZA NEK Vodja organizacijske enote:			4. Vodja Varovanja		
									5. Receptor		
Datum	Ime in priimek	Podpis	Datum	Matična št.	Podpis	Datum	Matična št.	Podpis	Datum	Podpis	

Kratice: OI - osebna izkaznica, PL - potni list, VP - varnostno preverjanje, VK - vstopna kartica, VN - varnostna navodila, NEK - Nadzorna elektronska kartica

Postopek št. ADP-1.8.003	Dodatek 7.5 POTRDILO ZA PREDMETE, KI SE VNAŠAJO V NEK IN BODO IZ NEK TUDI IZNESENI POTVRDA ZA PREDMETE KOJI SE UNOSE U NEK TE ČE SE IZ NEK-a I IZNIJETI	NEK/VAR Stran 1 od 1
Revizija - 2		

Priimek in ime: Prezime i ime: Surname and Name:	Matična št.: Matični broj: Reg. No.:	
Podjetje / org. enota: Poduzeće / org. jedinica: Company / Org. Unit:		
Vnaša v NEK naslednje predmete / Unosi u NEK / Items Entering NEK:		
Zap.št.: Red. br.: Seq. No.:	Podrobni opis in označba predmeta in opreme Podrobni opis i oznaka predmeta i opreme Detailed Description and Designation of Items	Količina Količina Quantity
1.		
2.		
3.		
4.		
5.		
6.		
7.		
8.		
9.		
10.		
11.		
12.		

Računalnik, ki ni last NEK - vnos odobril vodja OE ali spremljevalec:		
Računalo koje nije u vlasništvu NEK-a - unos odobrio voditelj org. jedinice ili pratilac:		
PC not owned by NEK - entry approved by department superintendent or escort:		
Priimek in ime: Prezime i ime: Surname and Name:		Podpis Potpis Signature

Vneseno (datum in čas): Uneseno (datum i vrijeme): Entered (date and time):		
Pregledal varnostnik: Pregledao zaštitar: Reviewed by Security Officer:		Podpis osebe, ki vnaša predmete Potpis osobe koja unosi predmete Signature of the person entering items
Matična št. Matični br. Reg. No.	Priimek Prezime Surname	Podpis varnostnika Potpis zaštitara Signature of Security Officer

Izneseno (datum in čas): Izneseno (datum i vrijeme): Exited (date and time):		
Pregledal varnostnik: Pregledao zaštitar: Reviewed by Security Officer:		Podpis osebe, ki iznaša predmete Potpis osobe koja iznosi predmete Signature of the person exiting items
Matična št. Matični br. Reg. No.	Priimek Prezime Surname	Podpis varnostnika Potpis zaštitara Signature of Security Officer

Postopek št. ADP-1.8.003	Dodatek 7.5 POTRDILO ZA PREDMETE, KI SE VNAŠAJO V NEK IN BODO IZ NEK TUDI IZNESENI POTVRDA ZA PREDMETE KOJI SE UNOSE U NEK TE ČE SE IZ NEK--a I IZNIJETI	NEK/VAR
Revizija - 2		Stran 2 od 1
<div>Obrazec arhivira Varovanje!</div>		

NEK

Elektrarna Krško, d.o.o.
Vrtna 12, 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 6

QA SPECIFIKACIJA

I Z J A V A

o izpolnjevanju pogojev iz QS-610, rev. 1

Dela, ki se bodo izvajala na javnem razpisu, morajo biti izvedena v skladu z dokumentom **QA SPECIFICATION: GENERIC QUALITY ASSURANCE PROGRAM REQUIREMENTS – QS-610, rev. 1**,

ki je sestavni del razpisne dokumentacije.

Z izjavo ponudnik sprejema odgovornost, da bodo izpolnjevali pogoje iz QS-610 tudi vsi ostali ponudniki in podizvajalci. (velja v primeru oddaje skupne ponudbe in ponudbe s podizvajalci)

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

NUCLEAR POWER PLANT KRŠKO

Nuklearna Elektrarna Krško MASTER DOCUMENT	
Date Received:	07-03-2013
Log Number:	236845

QA SPECIFICATION

GENERIC QUALITY ASSURANCE PROGRAM REQUIREMENTS

QS-610, Rev. 1

Safety Related

Prepared by:


Romeo Bišćan, QA Engineer

Datum: 04/03/2013

Reviewed by:


Igor Fifnja, QA Superintendent

Datum: 05/03/2013

Approved by:


Darko Kavšek,
Quality and Nuclear Oversight Director

Datum: 5/03/2013



TABLE OF CONTENTS

Page

1.0	GENERAL	3
2.0	DEFINITIONS.....	3
3.0	DOCUMENTS FOR SUBMISSION	4
4.0	QUALITY ASSURANCE PROGRAM REQUIREMENTS.....	4
4.1	Organization.....	4
4.2	QA Program	5
4.3	Design Control	5
4.4	Procurement Document Control.....	7
4.5	Instructions, Procedures, and Drawings	8
4.6	Document Control	8
4.7	Control of Purchased Items and Services.....	9
4.8	Identification and Control of Items	10
4.9	Control of Special Processes	10
4.10	Inspection	11
4.11	Test Control.....	13
4.12	Control of Measuring and Test Equipment	14
4.13	Handling, Storage, and Shipping	15
4.14	Inspection, Test, and Operating Status	16
4.15	Control of Nonconforming Items	16
4.16	Corrective Action.....	17
4.17	Quality Assurance Records.....	17
4.18	Audits.....	18
Attachment A – QA Program Requirements, Cross Reference Table		1 to 2



1.0 GENERAL

- 1.1 This specification establishes the requirements for Supplier's QA program that shall apply to all activities affecting the quality of the supplied equipment, materials, or services.
- 1.2 Supplier shall ensure that its Subsuppliers conform to the applicable requirements of this specification.
- 1.3 For Safety Related products and services (SR), Supplier shall ensure compliance with the requirements of Title 10, Code of Federal Regulations, Part 50, Appendix B (10CFR50, Appendix B), "Quality Assurance Criteria for Nuclear Power Plants and Fuel Reprocessing Plants", ANSI/ASME N45.2-1977, "Quality Assurance Program Requirements for Nuclear Facilities"; ASME NQA-I-2008, Addenda 2009/2011, "Quality Assurance Requirements for Nuclear Facility Applications"; IAEA GS-R-3, "The Management System for Facilities and Activities"; and all other codes or standards referenced herein and in the purchase order.
- 1.4 For SR ASME Code Section III components, Supplier shall ensure compliance with the requirements of ASME Code Section III, NCA-4000 "Quality Assurance" and NCA-3800 "Metallic Material Organization's Quality System Program".
- 1.5 The reporting and posting requirements of Title 10, Code of Federal Regulations, Part 21 (10CFR21), "Reporting of Defects and Noncompliance", shall apply for SR products and services.
- 1.6 For Non-Safety Related products and services with Augmented Quality requirements (AQ), Supplier shall ensure compliance with the requirements of international standards as ISO 9001, "Quality management systems – Requirements" or ISO/IEC 17025, "General requirements for the competence of testing and calibration laboratories" or other relevant recognized standards. Additional QA requirements to the Supplier commercial QA Program shall be specified and selected in accordance with this Quality Specification and scope of supply referenced in the purchase order.
- 1.7 The Purchaser shall have the right of access to enter the premises of the Supplier to witness inspection/test activities or to conduct surveillances or quality assurance audits. This right shall extend to the Subsuppliers and will be coordinated through the Supplier.

2.0 DEFINITIONS

- 2.0 Definitions shall be as stated in ANSI N45.2.I0-1973, "Quality Assurance Terms and Definitions" and in other standards referenced herein.
- 2.1 PURCHASER - Utility issuing the purchase order.
- 2.2 SUPPLIER - The person or organization to whom a purchase order from the Purchaser has been issued.



2.3 SUBSUPPLIER - The person or organization that furnishes items and services to the Supplier that will be used to complete the Purchaser's purchase order requirements.

2.4 ABBREVIATIONS:

ANSI	American National Standards Institute
ASME	American Society of Mechanical Engineers
ASNT	American Society for Nondestructive Testing
CFR	Code of Federal Regulation, USA
ISO	International Organization for Standardization
NEK	Nuclear Power Plant Krško
NRC	Nuclear Regulatory Commission, USA
QA	Quality Assurance
SR	Safety Related
USA	United States of America

3.0 DOCUMENTS FOR SUBMISSION

- 3.1 The Supplier shall submit a full description of its QA program, proposed for the scope of work to be performed, as controlled copy document, for the Purchaser's review and acceptance/approval.
- 3.2 If the Purchaser has already approved the Supplier's QA program, it does not have to be submitted for acceptance/approval. However, if the Purchaser's copy of the QA program is not current, all portions of the program that have been revised since the Purchaser's previous approval shall be submitted for review and acceptance/approval.

4.0 QUALITY ASSURANCE PROGRAM REQUIREMENTS

Supplier shall develop and implement a QA program consistent with the requirements defined herein and in the purchase order. As a minimum, the program shall encompass the following quality assurance criteria.

4.1 Organization

The organizational structure, functional responsibilities, levels of authority and lines of communication for personnel performing activities affecting quality shall be documented in organizational charts and written procedures.

- 4.1.1 Quality Assurance and Quality Control inspection and audit personnel shall have sufficient and well-defined responsibility, authority, and organizational freedom to identify and evaluate quality problems, to require implementation of approved corrective action, and to verify implementation



of corrective actions. Such persons or organizations shall report to a management level so that required authority and organizational freedom are provided, including sufficient independence from cost and schedule considerations.

- 4.1.2 Personnel responsible for verifying if Supplier's work conforms to established requirements shall not have direct responsibility for the work being performed.
- 4.1.3 Where more than one organization is involved in the execution of activities, the responsibilities, interfaces, and authority of each organization shall be clearly defined and documented. The external interfaces between organizations and the internal interfaces between organizational units, and changes thereto, shall be documented.

4.2 QA Program

The documented QA program shall be planned, implemented, and maintained to identify the items and services to which it applies and to comply with requirements of the relevant Code and/or Standard (See Appendix A).

- 4.2.1 The program shall provide for planning and accomplishing activities which affect quality under suitably controlled conditions. Controlled conditions include the use of appropriate equipment, suitable environmental conditions for accomplishing the activity, and assurance that prerequisites for the given activity have been satisfied.
- 4.2.2 The program shall provide for any special controls, processes, test equipment, tools, and skills necessary to attain the required quality and provide for verification of quality by inspection and test, as necessary.
- 4.2.3 The program shall provide for indoctrination and training of personnel, who is performing activities affecting quality, to ensure that suitable proficiency is achieved and maintained.
- 4.2.4 The Supplier's management shall regularly review the status and adequacy of the documented QA program.
- 4.2.5 For items which are supplied to the Purchaser as "Commercial Grade," the Supplier's program, as a minimum, shall contain procedures, processes, etc., necessary to ensure the Purchaser that the items being supplied meet industry standards, purchase order requirements, and performance or technical requirements specified in the Suppliers catalog.

4.3 Design Control

The Supplier's program for controlling design activities shall satisfy the requirements of ANSI N45.2.11-1974, "Quality Assurance Requirements for the Design of Nuclear Power Plants," or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall include as a minimum, the following:

- 4.3.1 Design activities shall be prescribed and accomplished in accordance with procedures of a type sufficient to ensure that applicable design inputs are correctly translated into specifications, drawings, procedures, or instructions.
- 4.3.2 Interface between organizations performing work, affecting quality of design, shall be identified in writing and shall include those organizations that provide criteria, design, specifications, and technical direction.
- 4.3.3 Applicable design inputs, such as design bases, regulatory requirements, codes and standards, shall be identified, documented, and their selection reviewed and approved. Changes from specified design inputs, including the reasons for the changes, shall be identified, approved, documented, and controlled.
- 4.3.4 Documentation of design/analysis shall be verifiable and include the following:
 - 1. The objective of the analysis,
 - 2. Design inputs and their sources,
 - 3. Results of reference document searches or other applicable background data,
 - 4. Assumptions with indication of those that must be verified as the design proceeds,
 - 5. Computer calculations, including computer type, computer program identification, revision, inputs, evidence of, or reference to computer program verification, and the bases, or reference thereto, supporting the application of the computer program to the specific problem,
 - 6. Independent review and approval.
- 4.3.5 Design verification methods shall be established to provide assurance that the design meets the specified design inputs. Acceptable verification methods include design reviews, alternate calculations, and qualification testing.
- 4.3.6 Design verification shall be performed by individuals or groups other than those who performed the original design. This verification may be performed by the originator's supervisor, if the supervisor is the only individual in the organization competent to perform the verification, and the need is documented and approved in advance by the supervisor's management.
- 4.3.7 Changes to design documents shall be reviewed and approved by the same organizations that performed the original review and approval, unless other organizations are specifically designated. This shall ensure that the impact of the change is carefully considered, required actions documented, and



information concerning the change transmitted to the affected persons and organizations.

- 4.3.8 When material substitutions or modifications in the design are made, Supplier shall:
1. Review prior design qualification tests to determine any adverse effect,
 2. Evaluate whether or not new qualification tests are required,
 3. Provide documented justification for not having to perform new qualification tests.
- 4.3.9 The software design process is documented, approved by the responsible design organization, and controlled in accordance with criteria defined in ASME NQA-1, "Quality Assurance Requirements for Nuclear Facility Applications", Part 1: Requirement 3, Section 800 – Software Design Control, Part II: Subpart 2.7, or equal standard.
- 4.3.10 To procure and utilize a Commercial Grade items and services for nuclear power plants pursuant to 10CFR21, dedication activities and controls shall be implemented in accordance with ASME NQA-1, "Quality Assurance Requirements for Nuclear Facility Applications", Subpart 2.14 to ensure the item or service is adequate for its intended safety function.

4.4 Procurement Document Control

The Supplier's program for controlling procurement documents of items and services, which are not considered to be Commercial Grade, shall satisfy the requirements of ANSI N45.2.13-1976, "Quality Assurance Requirements for Control of Procurement of Items and Services for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall include as a minimum, the following:

- 4.4.1 Applicable design bases, quality assurance requirements, and other requirements necessary to ensure adequate quality shall be included or referenced in documents for procurement of items and services.
- 4.4.2 Procurement documents shall require Subsuppliers to have a QA program consistent with the applicable requirements of this specification.
- 4.4.3. The procurement documents shall provide for access to the Subsupplier's facilities and records for inspection or audit by Supplier's and Purchaser's representatives.
- 4.4.4. Procurement documents shall identify the documentation required to be submitted.
- 4.4.5. Procurement documents shall include the Purchaser's requirements for reporting and approving dispositions of nonconformances.

- 4.4.6. A review of the procurement documents shall be performed to ensure that the documents include appropriate technical and quality requirements.
- 4.4.7. Procurement document changes that affect technical or quality requirements shall be subject to the same degree of control as used in preparing the original document.
- 4.4.8. Procurement documents for Safety-Related equipment or services shall include statement informing Subsuppliers of their responsibility to report any defect of basic component in accordance with 10CFR21 Requirements.
- 4.4.9. Procurement documents shall include the Purchaser's requirements for ordering materials, parts or components from original Subsuppliers/Manufacturers and/or authorized distributors, to prevent supply of counterfeit/fraudulent material, items or components.

4.5 Instructions, Procedures, and Drawings

- 4.5.1 The Supplier shall ensure that all activities affecting quality and services are prescribed by and performed in accordance with documented instructions, procedures, or drawings that include or reference appropriate quantitative or qualitative criteria for determining that prescribed activities have been satisfactorily accomplished.
- 4.5.2 The need for and level of detail in written procedures or instructions shall be determined based upon complexity of the task, the significance of the item or activity, work environment, and worker proficiency and capability (education, training, experience).

4.6 Document Control

The Supplier shall ensure that quality-related documents, including changes, are reviewed for adequacy, approved for release by authorized personnel, and properly distributed to and used at locations where the prescribed activity is performed.

- 4.6.1 Document changes shall be reviewed and approved by the same organization that performed the original review and approval, unless other organizations are specifically designated.
- 4.6.2 Procedures governing document control shall be established and provide for:
 - 1. The identification of controlled documents,
 - 2. The specified distribution of controlled documents for use at the appropriate location,
 - 3. The identification of individuals responsible for the preparation, review, approval, and distribution of controlled documents,



4. Changes to documents shall be reviewed and approved by the same organizations that performed the original review and approval unless other organizations are specifically designated,
5. The review of controlled documents for adequacy, completeness, and approval prior to distribution,
6. A method to ensure the correct documents are being used.

4.7 Control of Purchased Items and Services

The Supplier's program for controlling purchased items and services shall satisfy the requirements of ANSI N45.2.13-1976, "Quality Assurance Requirements for Control of Procurement of Items and Services for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall include as a minimum, the following:

- 4.7.1 The selection of Subsuppliers shall be based on evaluation of their capability to provide items or services in accordance with the requirements of the procurement documents.
- 4.7.2. Methods to be utilized in evaluation of Subsuppliers, and the results therefrom shall be documented and shall include the following:
 1. Evaluating the Subsupplier's history of providing a product which performs satisfactorily in actual use.
 2. Determining the Subsupplier's technical and quality capability by a review of its QA program and a direct evaluation of its facilities and the QA program implementation.
 3. Verifying if Subsupplier possesses an ASME Certificate of Authorization for the items/services, or other relevant Certificate/Accreditation related to the scope of supply.
- 4.7.3. Procedures shall be established and implemented for verification activities (surveillance, receipt inspection, and audit) as appropriate, to ensure conformance of procured items and services to identified requirements.
- 4.7.4. Where acceptance is based on certifications from Subsuppliers, the Supplier shall validate the certifications via surveillance, audit and/or independent testing.
- 4.7.5 When Commercial Grade items or services are utilized in SR applications, the dedicating entity shall apply requirements in accordance with ASME NQA-1, "Quality Assurance Requirements for Nuclear Facility Applications", Subpart 2.14, "Quality Assurance Requirements for Commercial Grade Items and Services" to ensure the item or service is adequate for its intended safety function. The Supplier shall:



1. Identify the critical characteristics (form, fit, function, material and process) of the commercial grade items and the methods for verifying that these critical characteristics have been met.
2. Establish and document measures to ensure that any changes (by Subsuppliers) in materials, product, design or manufacturing are identified and evaluated.

4.8 Identification and Control of Items

Supplier shall establish and document measures to identify and control materials, parts and components. These measures shall prevent the use of an incorrect or defective item, and suspicious (including counterfeit/fraudulent) material, parts or components that may not be as ordered. Items for production shall be identified (batch, lot, component, part) from the initial receipt and fabrication of items up to and including installation and use. This identification shall relate an item to an applicable design or other pertinent specifying document.

- 4.8.1 Traceability for these items shall be maintained with records and/or markings. Physical identification shall be used to the maximum extent possible, but if physical identification on the item is impractical or insufficient, physical segregation, procedural control or other appropriate means shall be used. Identification markings shall be applied using materials and methods that provide a clear and legible identification and do not degrade the function or service life of the item. Markings shall be transferred to each part of an item when subdivided and shall not be obliterated or hidden by surface treatment or coating unless other means of identification are substituted.

4.9 Control of Special Processes

Supplier shall establish and document measures to ensure that special processes, including welding, heat treating, cleaning, coating and nondestructive examination, are accomplished under controlled conditions in accordance with applicable codes, standards, specifications, criteria, and other special requirements.

- 4.9.1 Special process personnel, procedures, and equipment shall be qualified and comply with the requirements of applicable codes and standards. For special processes not covered by existing codes or standards, or where item quality requirements exceed the requirements of established codes or standards, the necessary qualifications of personnel, procedures, or equipment shall be defined.
- 4.9.2 All personnel performing nondestructive examination shall be qualified and certified in accordance with Recommended Practice ASNT SNT-TC-1A "Personnel Qualification and Certification in Nondestructive Testing" or shall be qualified in accordance with requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A).



- 4.9.3 Documentation shall be maintained for currently qualified personnel, processes, or equipment in accordance with the requirements of pertinent codes and standards.

4.10 Inspection

The Supplier shall ensure that activities affecting quality are inspected for conformance to the documented instructions, procedures, and drawings used in the accomplishment of the activity.

- 4.10.1 Inspection activities shall be performed by persons other than those who performed the activity being inspected. Such persons shall not report directly to the immediate supervisors who are responsible for the work being inspected.

- 4.10.2 Inspection and test personnel shall be appropriately qualified. The program for qualifying inspection and test personnel shall be in accordance with the requirements of ANSI/ASME N45.2.6-1978, "Qualifications of Inspection, Examination, and Test Personnel for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall satisfy, as a minimum, the following:

1. Provisions shall be made for the indoctrination of inspection and test personnel as to the technical objectives of the work, the codes and standards that are to be used, and the quality assurance elements that are to be employed.
2. The need for formal training programs shall be determined, and such training activities shall be conducted, as required, to qualify inspection and test personnel.
3. Any special physical characteristics needed in order to perform inspection and test activities shall be identified. Inspection and test personnel requiring these characteristics shall have them verified by examination at intervals which shall not exceed one year.
4. The capabilities of inspection and test personnel shall be initially determined by an evaluation of the individual's education, experience training, test results, or proficiency demonstration.
5. The job performance of inspection and test personnel shall be reevaluated at periodic intervals not to exceed three years. Reevaluation shall be performed by evidence of continued satisfactory performance or redetermination of capability in accordance with item 4, above.
6. Inspection and test personnel who have not performed inspection/test activities for a period of one year shall be reevaluated in accordance with item 4, above.



7. Inspection and test personnel shall be certified based on their qualifications. The certification shall be documented in an appropriate form including, as a minimum, the following information:
 - a. Employer's name,
 - b. Identification of the person being certified,
 - c. Activities certified to perform,
 - d. Basis used for certification (one or more of the following):
 - i) Records of education, experience, and training,
 - ii) Test results, where applicable,
 - iii) Results of capability demonstration,
 - e. Results of periodic evaluations,
 - f. Results of physical examinations, when required,
 - g. Signature of employer's designated representative who is responsible for such certification,
 - h. Date of certification and date of certification expiration.
- 4.10.3 Written procedures shall require that inspections are performed according to instructions or checklists that are based on the instructions, procedures, and drawings used in accomplishing the inspected activity. Inspection procedures shall also require documentation of the qualitative or quantitative results of the specific parameters being inspected.
- 4.10.4 Examinations, measurements, or tests of items processed shall be performed for each work operation, where necessary to ensure quality. Where a sample is used to verify acceptability of a batch of items, the sampling procedure shall be based on recognized standard practices and adequately justify the sample size and selection process.
- 4.10.5 If inspection of processed items is impossible or disadvantageous, indirect control by monitoring processing methods, equipment, and personnel shall be provided. Process monitoring shall be performed by qualified personnel or qualified automated means. Both inspection and process monitoring shall be provided when control is inadequate without both.
- 4.10.6 Witness/hold points imposed by the Purchaser shall be indicated in appropriate documents.
- 4.10.7 Final inspection shall include a records review of the process results and resolution of nonconformances identified by prior inspection. Completed items shall be inspected for completeness, marking, calibration,



adjustments, protection from damage, or other characteristics as required, to verify the quality and conformance of the item according to specified requirements. The acceptance of the item shall be approved by authorized personnel. Any modifications, repairs, or replacements of items performed subsequent to final inspection shall require reinspection or retest, as appropriate, to verify acceptability.

4.11 Test Control

The Supplier shall establish a test program to identify and document all testing required, demonstrating that the equipment will perform satisfactorily in service. All testing shall be performed in accordance with written test procedures that incorporate all requirements and test limits specified in the design documents.

- 4.11.1 Test procedures shall ensure that prerequisite such as calibrated instrumentation, appropriate equipment, qualified personnel, condition of test equipment and the item to be tested, suitable environmental conditions, and provisions for data acquisition, are met.
- 4.11.2 Test requirements, results, and acceptance criteria shall be documented and evaluated by authorized personnel to ensure that all requirements have been satisfied.
- 4.11.3 Equipment that fails testing shall be dispositioned to ensure appropriate corrective action and retest. If dispositioned as "use as is," adequate justification shall be documented.
- 4.11.4 Test personnel shall be qualified in accordance with the requirements of paragraph 4.10.2 of this specification.
- 4.11.5 Computer program test procedures shall provide for demonstrating the adherence of the computer program to documented requirements.
 - 1. For computer programs used in design activities, computer program test procedures shall provide for assuring that the computer program produces correct results.
 - 2. For computer programs used for operational control, computer program test procedures shall provide for demonstrating required performance over the range of operation of the controlled function or process.
 - 3. The procedures shall also provide for evaluating technical adequacy through comparison of test results from alternative methods such as hand calculation, calculations using comparable proven programs, or empirical data and information from technical literature.
 - 4. In-use test procedures shall be developed and documented to permit confirmation of acceptable performance of the computer program in the operating system. In-use test procedures shall be performed after the computer program is installed on a different computer, or when there are significant changes in the operating system.



5. Periodic in-use manual or automatic self-check-in-use tests shall be prescribed and performed for those computer programs in which computer program errors, data errors, computer hardware failures, or instrument drift can affect required performance.
6. Test procedures or plans shall specify the following, as applicable:
 - a. Required tests and test sequence,
 - b. Required ranges of input parameters,
 - c. Identification of the stages at which testing is required,
 - d. Criteria for establishing test cases,
 - e. Requirements for testing logic branches,
 - f. Requirements for hardware integration,
 - g. Anticipated output values,
 - h. Acceptance criteria,
 - i. Reports, records, standard formatting, and conventions.
7. Test results shall be documented and maintained. Test results shall be evaluated by the responsible authority to ensure that test requirements have been satisfied.

4.12 Control of Measuring and Test Equipment

The Supplier shall ensure that all tools, gauges, instruments, calibration standards, and other measuring and test equipment used in activities affecting quality are of the proper range, type, and accuracy to verify conformance to established requirements. Measuring and test equipment shall be controlled, calibrated, adjusted, and maintained at prescribed intervals against certified equipment having known valid relationships to nationally recognized standards. If no national standard exists, the basis for calibration shall be documented.

- 4.12.1 Documentation shall be maintained that provides the following information for measuring and test equipment used in activities affecting quality:
 1. The identification of the items.
 2. As-found calibration data or conditions.
 3. As-left calibration data or conditions.
 4. A list of the standards used to perform the calibration.



5. A statement or information that standards or equipment are traceable to the National Bureau of Standards or accepted values of natural physical constraints.
 6. Calibration requirements that were not met.
 7. Signature of the person within the calibrator's organization who is responsible for the quality of the service provided.
- 4.12.2 Suppliers of external calibration services shall be periodically evaluated. Exceptions to this requirement are laboratories accredited by National Accreditation Body in accordance with national standards.
 - 4.12.3 When measuring and test equipment is out-of-calibration, the validity of previous inspection or test results and of the acceptability of items previously inspected or tested shall be evaluated and documented.
 - 4.12.4 Inspection, measuring, or test equipment consistently found to be out-of-calibration shall be repaired or replaced.
 - 4.12.5 Records shall be maintained and equipment suitably marked to indicate calibration status.
 - 4.12.6 Measuring and test equipment shall be properly handled and stored to maintain accuracy.
 - 4.12.7 Measuring and test equipment shall be used and calibrated in environments that are controlled to the extent necessary to ensure that the required accuracy and precision are maintained.

4.13 Handling, Storage, and Shipping

The Supplier's program for handling, storage, cleaning, packaging, shipping, and preservation of items shall be controlled to prevent damage or loss and to minimize deterioration. These activities shall satisfy the requirements of ANSI/ASME N45.2.2-1978, "Packaging, Shipping, Receiving, Storage, and Handling of Items for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall include, as a minimum, the following:

- 4.13.1. When required for critical, sensitive, perishable, or high-value items, specific procedures for handling, storage, packaging, shipping, and preservation shall be used.
- 4.13.2. Item shall be stored within a fire resistant, weathertight, and well ventilated building or equivalent enclosure and shall be placed on skids or shoring to permit air circulation.
- 4.13.3 A preventive maintenance program for item in storage shall be maintained.
- 4.13.4 Item shall be suitably packaged to protect against detrimental contamination and physical damage during shipping. Caps and plugs shall be used to seal

openings with sensitive internal surfaces and to protect threads and weld end preparations.

- 4.13.4 When required, special equipment (such as containers, shock absorbers, and accelerometers) and special protective environment (such as inert gas atmosphere, specific moisture content levels, and temperature levels) shall be specified and provided and their existence verified.
- 4.13.5 Special handling tools and equipment shall be utilized and controlled where necessary to ensure safe and adequate handling. Special handling tools and equipment shall be inspected and tested in accordance with procedures at specified time intervals or prior to use.
- 4.13.6 Marking or labeling shall be utilized as necessary to adequately maintain and preserve the item, including indication of the presence of special environments or the need for special controls.

4.14 Inspection, Test, and Operating Status

The Supplier shall establish measures to identify the status of inspection and test activities either on the items or in documents traceable to the items. These measures are necessary to ensure that required inspections and tests are performed and to ensure that items that have not passed the required inspections and tests are not inadvertently used.

- 4.14.1 Status shall be maintained through indicators such as physical location and tags, markings, shop travelers, stamps, inspection records, or other suitable means.
- 4.14.2 The authority for application and removal of tags, markings, labels, and stamps shall be specified.

4.15 Control of Nonconforming Items

The Supplier shall ensure that items, services, or activities that do not conform to requirements are identified, documented, evaluated and dispositioned (use-as-is, rework, repair, or reject) in accordance with documented procedures.

- 4.15.1 Written procedures shall define the responsibility and authority of those personnel involved in issuing and dispositioning nonconforming items or conditions.
- 4.15.2 Procedures shall provide for evaluation of nonconforming items or conditions for reportability in accordance with 10CFR21. For Safety Related items and/or services ordered from the USA, Supplier and Subsupplier reporting pursuant to 10CFR21 shall be made to the NRC and NEK. For Safety Related items and/or services supplied from outside the USA, Supplier and Subsupplier shall be subject to the reporting pursuant to 10CFR21 to the NEK, only.



- 4.15.3 Written descriptions of nonconformances dispositioned “use-as-is” or “repair” shall include appropriate technical justification to substantiate the disposition and shall be submitted to the Purchaser for review and acceptance of those changes affecting customer design requirements.
- 4.15.4 Repaired and reworked items shall be reexamined in accordance with applicable procedures and with the original acceptance criteria. Repaired items can be reexamined in accordance with alternate acceptance criteria, if disposition has been approved by the Purchaser.
- 4.15.5 When a nonconforming item has been dispositioned as “reject”, controls shall be implemented and adequate records shall be maintained to verify the item has not been used.
- 4.15.6 Nonconforming items shall be segregated, when practical, by placing items in clearly identified and designated hold areas until properly dispositioned. When size, weight, or access limitations preclude segregation, other precautions shall be employed to prevent inadvertent use of the item.
- 4.15.7 Nonconforming items shall not be shipped or installed without the prior written approval of the Purchaser's responsible personnel.

4.16 Corrective Action

The Supplier shall ensure that conditions adverse to quality are promptly identified and corrected.

- 4.16.1 In the case of significant conditions adverse to quality, the cause of the condition shall be determined and corrective action taken to preclude recurrence.
- 4.16.2 The identification of significant conditions adverse to quality, the cause of the conditions, and the corrective action taken shall be documented and reported to appropriate levels of management. Follow-up action shall be taken to verify completion of corrective action.
- 4.16.3 Review of corrective actions shall be performed to determine if they were timely and effectively implemented.

4.17 Quality Assurance Records

The Supplier shall establish procedures to identify the specific records that will be generated and maintained and to prescribe their retention periods and storage requirements.

- 4.17.1 Records shall include drawings, specifications, purchase documents, work orders, material certifications, calculations, inspection and test reports, work procedures, nonconformance and corrective action reports, audit reports, software design verification and computer program testing records, personnel, process, and equipment qualification records.



- 4.17.2 Inspection, test, and work performance monitoring records shall indicate the nature of observations, the acceptable limits of parameters checked, the qualitative or quantitative results, the actions taken in connection with any identified deficiencies, the date of the observation, and the identity of personnel involved.
- 4.17.3 Required records shall be legible, identifiable, and retrievable.
- 4.17.4 A system for controlling and monitoring legibility and accuracy for radiograph reproductions shall be included in the quality assurance program. This system shall include procedures for exposure, scanning, focusing, contrast, resolution, and distinguishing film artifacts.
- 4.17.5 All maintained records shall have clear identification markings that can be traced to a specific job or item and shall be entered into a system that provides for timely retrieval.
- 4.17.6 Records retention periods and storage requirements shall satisfy the requirements of ANSI/ASME N45.2.9-1979, "Requirements for Collection, Storage, and Maintenance of Quality Assurance Records for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), or the Supplier shall, as a minimum, transmit identifiable and reproducible copies of all records as delineated by Purchaser at the time of shipment.

4.18 Audits

The Supplier shall establish a system of audits to ensure compliance with all aspects of the quality assurance program and to determine its effectiveness. Written procedures and controls shall comply with the requirements of ANSI/ASME N45.2.12-1977, "Requirements for Auditing of Quality Assurance Programs for Nuclear Power Plants" or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall include, as a minimum, the following:

- 4.18.1 Audits shall be scheduled at a frequency commensurate with the status and importance of the activity.
- 4.18.2 An audit plan which identifies the audit scope, requirements, audit personnel, activities to be audited, organizations to be notified, applicable documents scheduled and audit procedures or checklists shall be developed and documented for each audit.
- 4.18.3 Auditors shall not have any direct responsibility for performance of the activities they audit.
- 4.18.4 Audit team shall be identified prior to the beginning of the audit, consisting of one or more auditors, and shall include an individual, who is a qualified Lead Auditor, appointed to lead the team.
- 4.18.5 Audits shall be performed in accordance with written procedures or checklist.



- 4.18.6 Audit results shall be documented by the auditing personnel and shall be reviewed by management responsible for the area audited. Conditions requiring prompt corrective action shall be reported immediately to management of the audited organization.
- 4.18.7 Audit reports shall be signed by the audit team leader and shall include the following information:
1. Description of the audit scope.
 2. Identification of the auditors.
 3. Identification of persons contacted during audit activities.
 4. Summary of audit results.
 5. A statement on the effectiveness of the program elements which were audited.
 6. Description of each reported adverse audit finding in sufficient detail to enable corrective action to be taken by the audited organization.
- 4.18.8 Follow-up action shall be taken to verify that corrective action is implemented as scheduled.
- 4.18.9 Audit records shall be maintained and shall include audit plans, audit reports, written replies, and the record of completion of corrective action.
- 4.18.10 Lead Auditors shall be qualified in accordance with the requirements of ANSI/ASME N45.2.23-1978, "Qualification of Quality Assurance Program Audit Personnel for the Nuclear Power Plants", or requirements of relevant Code and Standard (See Appendix A), and shall satisfy, as a minimum, the following requirements:
1. Lead Auditors shall be trained to the extent necessary to ensure their competence in auditing skills. Training in the following areas shall be given based upon management evaluation of the needs of each Lead Auditor: nuclear-related codes, standards and regulations; general structure of quality assurance programs; auditing techniques of examining, evaluating, and reporting; and audit planning.
 2. Initial qualification of Lead Auditors shall be determined according to the individual's education, experience, training, auditing skills, and capabilities.
 3. Lead Auditors shall pass an examination which shall evaluate their competence in auditing skills.
 4. The proficiency of each Lead Auditor shall be assessed by management on an annual basis. Based on this assessment, management may extend the qualification, require retraining or require requalification.
 5. The qualification of Lead Auditors shall be certified in writing in an appropriate form, including the following information:



- a. Employer's name,
 - b. Lead Auditor's name,
 - c. Date of certification or recertification,
 - d. Basis for qualification (i.e., education, experience, training, examination, etc.),
 - e. Signature of employee's designated representative who is responsible for this certification.
6. Records for each Lead Auditor shall be maintained and updated annually.



Attachment A
QA Program Requirements - Cross Reference Table

QA PROGRAM ELEMENTS	SAFETY RELATED ITEMS NON ASME CODE 10CFR50 App.B ASME NQA-1/ANSI N45.2	SAFETY RELATED ITEMS ASME CODE		AUGMENTED QUALITY ITEMS	
		ASME III NCA-4000	ASME III NCA-3800	ISO 9001	ISO 17025
1.0 GENERAL					
1.1; 1.2; 1.7	X	X	X	X	X
1.3	X				
1.4		X	X		
1.5	X	X	X		
1.6				X	X
2.0 DEFINITIONS	X	X	X	X	X
3.0 DOCUMENTS FOR SUBMISSION	X	X	X	X	X
4.0 QA PROGRAM REQUIREMENTS					
4.1 Organization	X	X	X	X	X
4.2 QA Program	X	X	X	X	X
4.3 Design Control					
4.3.1 – 4.3.9	X	X	X	X	
4.3.10	X	X	X		
4.4 Procurement					
4.4.1 – 4.4.7; 4.4.9	X	X	X	X	X
4.4.8	X	X	X		
4.5 Instructions, Procedures, and Drawings	X	X	X	X	X
4.6 Document Control	X	X	X	X	X
4.7 Control of Purchased Items and Services					
4.7.1 – 4.7.4	X	X	X	X	X
4.7.5	X	X	X		



Attachment A
QA Program Requirements - Cross Reference Table

QA PROGRAM ELEMENTS	SAFETY RELATED ITEMS NON ASME CODE 10CFR50 App.B ASME NQA-1/ANSI N45.2	SAFETY RELATED ITEMS ASME CODE		AUGMENTED QUALITY ITEMS	
		ASME III NCA-4000	ASME III NCA-3800	ISO 9001 *	ISO 17025
4.8 Identification and Control of Items	X	X	X	X	X
4.9 Control of Special Processes	X	X	X	X	X
4.10 Inspection	X	X	X	X	X
4.11 Test Control	X	X	X	X	X
4.12 Control of Measuring and Test Equipment	X	X	X	X	X
4.13 Handling, Storage, and Shipping	X	X	X	X	X
4.14 Inspection, Test, and Operating Status	X	X	X	X	X
4.15 Control of Nonconforming Items					
4.15.1; 4.15.3 – 4.15.7	X	X	X	X	X
4.15.2	X	X	X		
4.16 Corrective Action	X	X	X	X	X
4.17 Quality Assurance Records	X	X	X	X	X
4.18 Audits	X	X	X	X	X

Note: * To compare requirements of ASME NQA-1 and ISO 9001 for QA Program differences identification use ASME NQA-1b-2011, Part IV, Subpart 4.3 "Application Guidance on the Use of the ISO 9001:2008, Quality Management Systems Standard for Compliance With NQA-1-2008, Part I, With the NQA-1a-2009 Addenda"

The logo of NEK (Nuklearna elektrarna Krško) is a green vertical rectangle with the letters "NEK" in white.

NEK

Nuklearna elektrarna Krško, d.o.o.
Vrtača 12, 8270 Krško
Slovenija



POGLAVJE 7

Obrazci za sestavo ponudbe

Obrazec št. 1
OBRAZEC PONUDBE

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe
(Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Št. ponudbe: _____ **z dne** _____

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

PONUDBNIK (označi)

☐ Samostojni ponudnik

☐ Skupina ponudnikov

☐ MSP (ponudnik sodi med mikro, mala in srednje velika podjetja)

PODATKI O PONUDNIKU

Naziv ponudnika, Naslov, ID za DDV, Matična številka, Telefon, Elektronska pošta, vsi Zakoniti zastopnik-i
(vpisati/označiti v ESPD obrazcu)

Vsi TRR: _____

Fax: _____

OSEBA, POOBlašČENA ZA PODPISOVANJE PONUDBE

Ime in priimek: _____

Telefon: _____

Elektronska pošta: _____

KONTAKTNA OSEBA V ČASU PREGLEDOVANJA PONUDBE

Ime in priimek: _____

Telefon: _____

Elektronska pošta: _____

Ponudba velja za celotno naročilo

IZJAVE

1. Izjavljamo, da dodatek k ponudbi predstavlja sestavni del naše ponudbe.
2. Zavezuje se, da bomo dela izvajali skladno s terminskim planom naročnika, predvidoma v OL29 (avgust 2017 - marec 2018, remont april 2018, maj 2018 – september 2019) do konca leta 2019 (OL31 – remont 2019 – konec leta 2019).
3. Ponudba velja 120 dni od dneva odpiranja ponudb.
4. Izjavljamo, da v predloženih dokumentih nismo podali zavajajočih podatkov in da vsi podatki navedeni v ponudbi ustrezajo dejanskemu stanju.
5. Izjavljamo, da lahko naročnik nenapovedano preveri v ponudbeni dokumentaciji navedene podatke.
6. Izpolnjujemo vse pogoje, ki so opisani v "Navodila gospodarskim subjektom za izdelavo ponudbe" dokumentacije v zvezi z oddajo javnega naročila.
7. Razumemo, da ima naročnik v skladu z ZJN3 pravico, da:
 - da pred odpiranjem ponudb ustavi postopek javnega naročanja,
 - da po poteku roka za odpiranje ponudb zavrne vse ponudbe in
 - da po sprejemu odločitve o oddaji naročila in pred sklenitvijo pogodbe odstopi od izvedbe javnega naročila.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 2
DODATEK K PONUDBI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe
(Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

(Opombo: Ponudniko prosimo, da izpolni prozno mesto v tej prilogi ponudbe)

Ime in naslov naročnika	Nuklearna elektrarna Krško d.o.o. Vrbina 12 8270 Krško
Ime in naslov izvajalca	
Veljavno pravo	Republike Slovenije
Sporazumevalni jezik	Slovenski jezik, Hrvaški jezik, Angleški jezik
Garancije:	Garancija za odpravo napak v garancijski dobi Garancija za dobro izvedbo del
Začetek del	Avgust 2017
Rok za dokončanje del	Skladno s terminskim planom – konec leta 2019
Valuta	EUR (Euro)
Delovni čas	Skladno z zahtevami Tehnične specifikacije
Kraj arbitraže	Krško

Podpis: _____

(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 3
SKUPINA PONUDNIKOV/JOINT VENTURE

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

1. Vodilni partner v skupini ponudnikov

Naziv in naslov: _____

ID za DDV: _____ Matična številka: _____

TRR: _____

Telefon: _____ Faks: _____

Elektronska pošta: _____

Področje dela, ki ga prevzema: _____

Udeležba v skupini ponudnikov (v %): _____

Podpisnik ponudbe (ime in priimek): _____

Status ponudnika (označite):
☐ Podpisnik je zakoniti zastopnik partnerja v skupnem nastopanju
☐ Podpisnik je pooblaščen za podpisovanje s strani zakonitega zastopnika partnerja v skupnem nastopanju

Podpis:

2. Partner 1

Naziv in naslov: _____

ID za DDV: _____ Matična številka: _____

TRR: _____

Telefon: _____ Faks: _____

Elektronska pošta: _____

Področje dela, ki ga prevzema: _____

Udeležba v skupini ponudnikov (v %): _____

Podpisnik ponudbe (ime in priimek): _____

Status ponudnika (označite):
☐ Podpisnik je zakoniti zastopnik partnerja v skupnem nastopanju
☐ Podpisnik je pooblaščen za podpisovanje s strani zakonitega zastopnika partnerja v skupnem nastopanju

Podpis:

3. Partner 2

Naziv in naslov: _____

ID za DDV: _____ Matična številka: _____

TRR: _____

Telefon: _____ Faks: _____

Elektronska pošta: _____

Področje dela, ki ga prevzema: _____

Udeležba v skupini ponudnikov (v %): _____

Podpisnik ponudbe (ime in priimek): _____

Status ponudnika (označite):
☐ Podpisnik je zakoniti zastopnik partnerja v skupnem nastopanju
☐ Podpisnik je pooblaščen za podpisovanje s strani zakonitega zastopnika partnerja v skupnem nastopanju

Podpis: _____

V primeru skupne ponudbe / Joint Venture je obvezna priloga Obrazca št. 3 Sporazum o predložitvi skupne ponudbe za izvedbo naročila, v skladu z Navodili ponudnikom za izdelavo ponudbe.

V sporazumu mora biti jasno razvidno, da le ta velja tudi za primer uspešne ponudbe in sklenitve pogodbe z naročnikom.

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 4
SEZNAM IMENOVANIH PODIZVAJALCEV

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Podizvajalec

Podatki o podizvajalcu (naziv, polni naslov, matična številka, davčna številka in TRR):

Vrsta del, ki jih bo izvedel podizvajalec:

Predmet, količina, vrednost, kraj in rok izvedbe teh del:

Soglašamo, da naročnik naše terjatve do izvajalca (ponudnika, pri katerem bomo sodelovali kot podizvajalec), ki bodo izhajale iz opravljenega dela pri izvedbi naročila _____ plačuje neposredno na naš transakcijski račun, in sicer na podlagi izstavljenih računov, ki jih bo predhodno potrdil izvajalec in bodo priloga računu, ki ga bo naročniku izstavil izvajalec.

V skladu s predpisi države, kjer imamo sedež oz. določbami države naročnika, na dan oddaje ponudbe nimamo zapadlih, neplačanih obveznosti v zvezi s plačili prispevkov za socialno varnost in v zvezi s plačili davkov v vrednosti 50,00 EUR ali več.

Naročniku dovoljujemo, da naše navedbe preveri v uradnih evidencah državnih organov, organov lokalnih skupnosti in drugih nosilcev javnih pooblastil. Za navedbe, ki jih ni možno preveriti v uradnih evidencah, bomo na poziv naročnika v določenem roku predložili zahtevana dodatna dokazila o izpolnjevanju pogojev.

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu podizvajalca)

Kraj in datum podpisa: _____

Žig:

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Žig:

Opomba:

Obrazec je potrebno izpolniti le v primeru, če ponudnik nastopa s podizvajalci. V tem primeru je obrazec št. 4 tudi priloga k pogodbi.

Ta obrazec se fotokopira in izpolni za vsakega sodelujočega podizvajalca.

Obrazec št. 5
REFERENCE PONUDNIKA

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

Naziv pogodbe, številka in datum	Naročnik ali investitor del (podpisnik referenčnega potrdila)	Opis del	Pogodbena vrednost del v EUR (brez DDV)	Čas izvedbe del od do (mesec/leto)

Ponudnik mora seznamu priložiti REFERENČNA POTRDILA naročnikov oz. investitorjev del, ki dokazujejo izpolnjevanje pogojev, ki so navedeni v razpisni dokumentaciji.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 6
VZOREC REFERENČNEGA POTRDILA

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Naziv (naročnika oz. investitorja del):

IZJAVA - POTRDILO REFERENCE

Pod kazensko in materialno odgovornostjo izjavljamo, da je družba

izvedla _____,

Po pogodbi št. _____, z dne _____,

obdobju od _____ do _____ v vrednosti _____.
(mesec) (leto) (mesec) (leto) (pogodbena vrednost)

Dela so se izvajala v naslednjem kraju (krajih): _____.

Obseg izvedbe del, iz katerega mora biti razvidno izpolnjevanje referenčnega pogoja:

Delo je bilo opravljeno pravočasno, strokovno, kvalitetno in v skladu z določili pogodbe. Obračun izvedenih del je bil izveden korektno.

Kontaktna oseba referenčnega naročnika, ki jo lahko naročnik kontaktira za preverjanje reference:

IME IN PRIIMEK:

naziv pri referenčnem naročniku:

e-mail:

telefon:

OPOMBA:

1. Naročnik bo upošteval izključno že zaključena dela.

Pooblaščen oseb za potrjevanje v imenu naročnika oz. investitorja del:

Priimek in ime: _____

Na delovnem mestu: _____

Podpis: _____

Kraj in datum: _____

Žig:

Obrazec št. 7
(za ponudnika; skupino ponudnikov; podizvajalca)
IZJAVA O KVALIFIKACIJSKI STRUKTURI DELAVCEV

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

IZJAVLJAMO, DA:

za opravljanje storitev zagotavljamo spodaj naveden kader skladno z zahtevami razpisne dokumentacije in Dodatka št. 1 Priloge št. 1 Tehnične specifikacije:

Izvedba instalacijskih del za izgradnjo ECR – Izvedba 2 in 3 faze
QA manager, vodja skupine
Inženir, QA/QC inženir, QC specialist, Odgovorni vodja del
Tehnik specialist, Vzdrževalec specialist, QC tehnik
Vzdrževalec tehnik
Pomožni delavec

OPOMBA: Ponudnik mora k obrazcu predložiti:

- organizacijsko shemo s poimenskim seznamom delavcev,
- dokazila o kvalifikacijski strukturi delavcev, ki bodo dela opravljali,
- navedbo o referenčnih dokazilih za tiste profile delavcev, ki so v priloženi tehnični specifikaciji navedena kot ključna oz. vsa ostala dokazila zahtevana v dodatku št. 1 Priloge št. 1 priložene tehnične specifikacije.

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 8
(za ponudnika; skupino ponudnikov; podizvajalca)
IZJAVA O IZKUŠNJAH ZA DELO V REŽIMU, KJER JE VSTOP POGOJEN Z
VARNOSTNIM PREVERJANJEM

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

Izjavljamo,

da imamo izkušnje za delo v režimu, kjer je vstop pogojen z varnostnim preverjanjem in sicer:

- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;

- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;

- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;

***najmanj ena navedba v zgornji rubriki**

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu naročnika del)

Kraj in datum podpisa: _____

Naročnikov žig:

(v primeru nastopanja s podizvajalcem)

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu podizvajalca)

Kraj in datum podpisa: _____

Podizvajalčev žig:

Obrazec št. 9
(za ponudnika; skupino ponudnikov)
IZJAVA O IZPOLNJEVANJU TEHNIČNE ZMOGLJIVOSTI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

IZJAVLJAMO, DA:

izpolnjujemo oz. bomo izpolnili vse zahteve NEK, ki so navedene v tehnični specifikaciji:

- »Splošna specifikacija za naročanje instalacijskih del po modifikacijskih paketih«, SP-ES646, rev. 1 z dne 15.05.2013, ter njeno prilogo št. 1 – 003-17 z dne 25.05.2017, Z-8171232 ter Projektna dokumentacija 1007-XI-L Faza 2 in 3.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 10
(za ponudnika; skupino ponudnikov)
IZJAVA O IZKUŠNJAH ZA DELO V PODROČJU IONIZIRAJOČEGA SEVANJA

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

Izjavljamo,

da imamo izkušnje za delo na področju ionizirajočega sevanja in sicer:

- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;
- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;
- pri naročniku _____ (podjetje) po pogodbi/naročilnici št. _____;

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu naročnika del)

Kraj in datum podpisa: _____

Naročnikov žig:

Obrazec št. 11
(za ponudnika; skupino ponudnikov)
IZJAVA O SISTEMU VODENJA KAKOVOSTI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik: _____
Izjavljamo,

• da imamo v svojem podjetju vpeljan učinkovit sistem vodenja kakovosti v skladu s/z:
(označiti)

- ☐ ISO 9001
- ☐ ISO 17025
- ☐ 10 CFR 50 App. B
- ☐ 10 CFR 21
- ☐ ASME III NCA-4000; NCA-3800
- ☐ ASME NQA-1
- ☐ ANSI N45.2
- ☐ _____

(v primeru, da ponudnik nima vpeljanega sistema vodenja kakovosti skladno z zahtevami, mora priložiti primerjalno analizo z obrazložitvijo)

- da bomo upoštevali vse relevantne zahteve NEK QA specifikacij št. QS-610, Rev.1 in QS-600, Rev.0 (če je uporabna).

Opomba: Prijavi je potrebno priložiti kopije certifikatov kakovosti in veljavno izdajo priročnika sistema vodenja kakovosti, če le-ta ni bila predhodno posredovana NEK.

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec št. 12
(za ponudnika; skupino ponudnikov)
IZJAVA O IZPOLNJEVANJU DODATNIH TEHNIČNIH IN KADROVSKIH
ZMOGLJIVOSTI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

IZJAVLJAMO, DA:

izpolnujemo oz. bomo izpolnili vse dodatne tehnične in kadrovske zahteve NEK, ki so navedene v dokumentaciji za javno naročilo:

OPOMBA: Za izpolnitev dodatnih tehničnih in kadrovskih zahtev je potrebno priložiti relevantna dokazila posameznih zahtev.

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

Obrazec 13
VZOREC GARANCIJE ZA DOBRO IZVEDBO POGODBENIH OBVEZNOSTI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

.....[datum izdaje garancije]

.....[referenco priprovajalca garancije]

VRSTA GARANCIJE: garancija za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti

ŠTEVILKA GARANCIJE:[št. garancije]

GARANT:[ime in naslov garanta]

NAROČNIK:[ime in naslov naročnika garancije]

UPRAVIČENEC: NUKLEARNA ELEKTRARNO KRŠKO d.o.o., Vrbina 7, 8270 Krško

OSNOVNI POSEL: Naročnikova obveznost za **Izvedbo storitve zaščite proti koroziji izmenjevalca toplote (SW stran) v RE18** po pogodbi št. v pogodbeni vrednosti EUR sklenjene dne med[izbrani ponudnik] in **NUKLEARNO ELEKTRARNO KRŠKO d.o.o.**, s katero se je med drugim zavezal, da bo **Izvedel instalacijska dela za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze** Naročnik je skladno s 15. členom navedene pogodbene vrednosti v višini EUR Upravičencu dolžan predložiti garancijo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti v višini **10 %** pogodbene vrednosti (z DDV), t.j. v vrednosti EUR.

ZNESEK IN VALUTA GARANCIJE: EUR (z besedo: _/100 evrov)

LISTINE, KI JIH JE POLEG IZJAVE TREBA PRILOŽITI ZAHTEVI ZA PLAČILO IN SE IZRECNO ZAHTEVAJO V SPODNJEM BESEDILU: Nobena.

OBLIKA PREDLOŽITVE: v papirni obliki le s pošto ali po kurirju

KRAJ PREDLOŽITVE:

ROK VELJAVNOSTI: 30 od končnega projekta [novedbo datumu ali ²⁾dogodko prenehanja veljavnosti garancije]

²⁾ dogodek prenehanja veljavnosti mora biti opredeljen v obliki dokumentarnega pogoja

Kot Garant se s to garancijo nepreklicno zaveujemo, da bomo Upravičencu izplačali katerikoli znesek do višine zneska garancije, ko Upravičenec predloži ustrezno zahtevo za plačilo v zgoraj navedeni obliki predložitve, podpisano s strani pooblaščenega(-ih) podpisnika(-ov), skupaj z drugimi listinami, če so zgoraj naštet, ter v vsakem primeru skupaj z izjavo Upravičenca, ki je bodisi vključena v samo besedilo zahteve za plačilo bodisi na ločeni podpisani listini, ki je priložena zahtevi za plačilo ali se nanjo sklicuje, in v kateri je navedeno, v kakšnem smislu Naročnik ni izpolnil svojih obveznosti iz Osnovnega posla.

Katerokoli zahtevo za plačilo po tej garanciji moramo prejeti na rok veljavnosti garancije ali pred njim v zgoraj navedenem kraju predložitve.

Za to garancijo veljajo Enotna pravila za garancije na poziv (EPGP) revizija iz leta 2010, izdana pri MTZ pod št. 758.

[podpis(i) in žig garanta]

STRINJAMO SE Z VSEBINO OBRAZCA GARANCIJE

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

OPOMBA: V primeru skupne ponudbe izjavo izpolni le vodilni partner

Obrazec 13a

VZOREC GARANCIJE ZA ODPRAVO NAPAK V GARANCIJSKI DOBI

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

.....[datum izdaje garancije]

.....[referenca pripravljalca garancije]

VRSTA GARANCIJE: garancija za odpravo napak v garancijski dobi

ŠTEVILKA GARANCIJE:[št. garancije]

GARANT:[ime in naslov garanta]

NAROČNIK:[ime in naslov naročnika garancije]

UPRAVIČENEC: NUKLEARNA ELEKTRARNA KRŠKO d.o.o., Vrbina 12, 8270 KRŠKO

OSNOVNI POSEL: Naročnikova obveznost odprave napak v garancijski dobi po pogodbi za Izvedbo instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze št. v pogodbeni vrednosti EUR sklenjene dne med[izbrani ponudnik] in NUKLEARNO ELEKTRARNO KRŠKO d.o.o..

¹⁾Skladno z zapisnikom o [primopredaji/končnem obračunu/...] je/so bilo/-a blago v vrednosti EUR prevzeto/-a dne Naročnik je skladno s 20. členom navedene pogodbene vrednosti v višini EUR Upravičencu dolžan predložiti garancijo za odpravo napak v garancijski dobi v višini **S** % pogodbene vrednosti (z DDV), t.j. v vrednosti EUR.

ZNESEK IN VALUTA GARANCIJE: EUR (z besedo: _/100 evrov)

LISTINE, KI JIH JE POLEG IZJAVE TREBA PRILOŽITI ZAHTEVI ZA PLAČILO IN SE IZRECNO ZAHTEVAJO V SPODNJEM BESEDILU: Nobena.

OBLIKA PREDLOŽITVE: v papirni obliki le s pošto ali po kurirju

KRAJ PREDLOŽITVE:

ROK VELJAVNOSTI: 30 dni po izteku 36 mesečnega garancijskega roka _____

Kot Garant se s to garancijo nepreklicno zaveujemo, da bomo Upravičencu izplačali katerikoli znesek do višine zneska garancije, ko Upravičenec predloži ustrezno zahtevo za plačilo v zgoraj navedeni obliki predložitve, podpisano s strani pooblaščenega(-ih) podpisnika(-ov), skupaj z drugimi listinami, če so zgoraj naštet, ter v vsakem primeru skupaj z izjavo Upravičenca, ki je bodisi vključena v samo besedilo zahteve za plačilo bodisi na ločeni podpisani listini, ki je priložena zahtevi za plačilo ali se nanjo sklicuje, in v kateri je navedeno, v kakšnem smislu Naročnik ni izpolnil svojih obveznosti iz Osnovnega posla.

Upravičenec mora v svoji izjavi navesti, da Naročnik po prejemu poziva za odpravo napak v garancijski dobi po Osnovnem poslu, le-teh v dogovorjenem garancijskem roku ni odpravil.

Katerokoli zahtevo za plačilo po tej garanciji moramo prejeti na rok veljavnosti garancije ali pred njim v zgoraj navedenem kraju predložitve.

Za to garancijo veljajo Enotna pravila za garancije na poziv (EPGP) revizija iz leta 2010, izdana pri MTZ pod št. 758.

[podpis(i) in žig garanta]

STRINJAMO SE Z VSEBINO OBRAZCA GARANCIJE

Podpis: _____
(oseba, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig:

OPOMBA: V primeru skupne ponudbe izjavo izpolni le vodilni partner

**POOBLASTILO
ZA SODELOVANJE PRI JAVNEM ODPIRANJU PONUDB**

Predmet ponudbe: Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze

Naročnik: Nuklearna elektrarna Krško

Ponudnik:

POOBLASTITELJ:

(ime oz. naziv in sedež ponudnika)

ki ga zastopa:

POOBLAŠČA:

(ime, priimek, naziv ter sedež pooblaščenca)

(razmerje do ponudnika)

- da zastopa ponudnika pri javnem odpiranju ponudb in daje pripombe k delu komisije, k poteku javnega razpisa ali k vsebini zapisnika, ki se vpišejo v zapisnik o javnem odpiranju ponudb ter
- da podpiše zapisnik o javnem odpiranju ponudb po javnem razpisu za oddajo javnega naročila JN »Izvedba instalacijskih del za izgradnjo Pomožne kontrolne sobe (Emergency Control Room – ECR) – Izvedba 2 in 3 faze«.

Podpis: _____
(osebo, ki je pooblaščen za podpisovanje v imenu ponudnika)

Kraj in datum podpisa: _____

Ponudnikov žig: