

ДОГОВОР

№ 57800003

Днес, 24.04.2017 год., в гр. Козлодуй между:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД, гр. Козлодуй, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106513772, представявано от Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора ВЪЗЛОЖИТЕЛ, от една страна, и

"Атоменергоремонт" АД, гр. Козлодуй, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106530686, представявано от Николай Крумов Петков – Изпълнителен директор, наричано по-нататък в Договора ИЗПЪЛНИТЕЛ, от друга страна и на основание чл. 183 от Закона за обществените поръчки и във връзка с Решение № АД-1046/07.04.2017 г. на Изпълнителния директор на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: "Ремонт на трансформатор З ТП" се склучи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага и заплаща, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ приема да извърши ремонт на трансформатор З ТП, съгласно Приложение № 2 – Техническо задание №16.ОСП.ТЗ.158, Приложение № 3 – Ценово предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, Приложение № 4 – График за изпълнение и Приложение № 5 – Работна програма, неразделна част от настоящия договор.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1 Цената на настоящия договор е в размер на 459 900.00 лв. /четиристотин петдесет и девет хиляди и деветстотин лева/ без ДДС.

2.1.1. Цена за ремонтните дейности съгласно Приложение № 3 – 455 346.53 лв. /четиристотин петдесет и пет хиляди триста четиридесет и шест лева, 53 ст./ без ДДС;

2.1.2. Стойност за непредвидени разходи /1 % върху стойността по т.2.1.1./ - 4 553.47 лв. /четири хиляди петстотин петдесет и три лева, 47 ст./ без ДДС.

2.2. Единичните цени за изпълнение на възложените видове работи са образувани при следните ценови показатели:

2.2.1. Часова ставка, както следва – лева

За всички дейности – Ч.С. = 4.493 бр. x 460/165.33 12.50 лв.

2.2.2. Допълнителни разходи върху труда и механизацията:

2.2.2.1. Допълнителни разходи върху труда - в % от стойността на труда 100 %

2.2.2.2. Допълнителни разходи върху механизацията в % от стойността на механизацията 30 %

2.2.3. Разходни норми за труд, материали и механизация: УСН, ТНС, местни норми

2.2.4. Цени на материали по фактури, съгласно цени на производител или официален дистрибутор с 10 % доставно-складови разходи, без материалите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

2.2.5. Печалба 10 % начислена върху обема дейности, намален с материали на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

2.2.6. Цени на машиносмените на строителната механизация:

Автокран – единична цена за машиносмяна – в лева 390.00

Автовишка – единична цена за машиносмяна – в лева 440.00

Мотокар – единична цена за машиносмяна – в лева 270.00

Автокран "Либхер" 55t – единична цена за машиночас – в лева 138.42

Автокран "Либхер" 130t – единична цена за машиночас – в лева 267.41

Влекач "Фаун" – единична цена за машиночас – в лева

124.75

2.3. Посочените в Приложение № 3 – Ценово предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** единични цени са твърди и не подлежат на промяна, фиксират се със сключването на договор и остават в сила през време на изпълнението на договора.

2.4. Цената по т. 2.1. е пределна и валидна до пълното изпълнение на договора.

2.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т. 2.1. по следния начин:

2.5.1. 90% (деветдесет процента) от стойността по т.2.1.1 поетапно, на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на Протокол за извършените дейности и оригинална фактура.

2.5.2. 90% (деветдесет процента) от стойността по т.2.1.2 на база завършени и приети работи, до 30 календарни дни след представяне на утвърдения Констативен протокол по т. 2.5.4., Протокол за извършените дейности и оригинална фактура за стойността на изпълнените работи.

2.5.3. Останалите 10% (десет процента) от стойността на договора, се заплащат след окончателното изпълнение на всички дейности по договора, срещу представяне на Акт за извършена работа и Протоколи от извършените проверки и изпитания.

2.5.4. Остойностяването на непредвидените разходи, които не са предвидени в Приложение № 3 – Количество-стойностна сметка, се извършва съгласно ценовите показатели по т. 2.2. от настоящия договор.

2.5.4. Непредвидени разходи са разходите, свързани с увеличаване на заложени количества ремонтни дейности и/или добавяне на нови видове и количества ремонтни дейности, които не са могли да бъдат предвидени преди сключване на договора. Непредвидените работи се възлагат за изпълнение след като са предварително одобрени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и е оформлен Констативен протокол, утвърден от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.5.5. При необходимост от извършване на непредвидени работи, възникнали след сключването на този договор, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** отразява в заповедната книга на обекта необходимостта от изпълнението на допълнителните количества/ видове ремонтни дейности.

2.6. Плащанията по настоящия договор ще бъдат извършвани чрез банков превод в полза на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по посочените във фактурата банкови реквизити.

3. СРОКОВЕ

3.1. Срокът за изпълнение на дейностите е 50 календарни дни, съгласно Приложение № 4 - График за изпълнение, считано от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" и даване фронт за работа.

3.2. Сроковете по отделните етапи на изпълнение са посочени в Приложение № 4 – График за изпълнение

3.3. Забавянето на отделни дейности, което няма да доведе до забавяне на предаването на съответния етап, не е основание за носене на отговорност от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Забавата за предаване на отделен етап не удължава срока за цялостното предаване на обекта.

4. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

4.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава:

4.1.1. В 5 (пет) дневен срок след подписване на договора да предаде на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимата техническа документация за изпълнение на работите.

4.1.2. Да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

4.1.3. Да заплати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** уговореното възнаграждение за приетата работа съобразно реда и условията на този договор;

4.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право:

4.2.1. Да замени едни обеми работа с други с констативни протоколи.

4.2.2. Да контролира изпълнението на дейностите на всеки един етап от изпълнението им.

4.2.3. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на оборудване и материали с изискваните документи или при липса на такива, при извършване на входящ контрол

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да не ги приеме или да не приеме ремонтните работи, които са изпълнени с тях.

4.2.4. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на изпълнените дейности с техническите изисквания и/или Нормативната уредба, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да не приема работите и да прекрати плащанията към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, до отстраняване на несъответствията и качествено изпълнение на дейностите.

4.2.5. Предсрочно да прекрати договора, ако стане явно, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще пресрочи срока за изпълнение или няма да извърши ремонтните работи по уговорения начин или с нужното качество.

5. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

5.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в съответствие с нормите, стандартите и техническите условия, действащи в атомни централи към момента на сключване на настоящия договор и другите действащи в Република България нормативни документи, вътрешни документи на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД (инструкции, правила и др.) и в сроковете, посочени в Приложение № 4 – График за изпълнение

5.1.2. Да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за реда на изпълнение на отделните видове работи, като предоставя възможност за контролирането им.

5.1.3. Да съхранява и опазва машините и съоръженията от приемането им за ремонт до предаването им на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и предоставените му от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** инструменти и приспособления. Доказаните щети се възстановяват от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**

5.1.4. Да опазва от повреди и замърсявания останалите съоръжения на обекта.

5.1.5. Осигуряването на материали, както и всичко друго, необходимо за изпълнение на работите е задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.6. Да доставя материалите и оборудването чиято доставка е негово задължение при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй, съгласно INCOTERMS 2016.

5.1.7. Да извърши входящ контрол на доставките, задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в присъствието на упълномощено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, при който се проверяват отсъствието на явни недостатъци, комплектността на стоката и наличието на всички необходими документи. Документите, придружаващи доставката, се представят на български език.

5.1.8. Да осигури изцяло необходимата за ремонта механизация.

5.1.9. Да участва в оперативни съвещания, организирани от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** във връзка с изпълнението на предмета на договора.

5.1.10. При завършване на всеки етап от възложената задача да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да прегледа и приеме съответния етап.

5.1.11. Да изгответя съгласно изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и му предостави необходимата отчетна документация за работите в срок до 15 работни дни от окончателното изпълнение на всички дейности по договора

5.1.12. Да предава съоръженията и работните площиадки почистени и в добър вид, съгласно изискванията на ПБЗР-ЕУ, ПБР-НУ и НТЕЕЦМ.

5.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право:

5.2.1. На предсрочно изпълнение на предмета на договора, при което стойността му ще остане непроменена.

5.2.2. Да откаже изпълнението на указания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в случай, че последните са в нарушение на цитираните в този договор нормативи, строителните такива или води до съществено отклонение от поръчката.

6. КАЧЕСТВО, ГАРАНЦИИ И РЕКЛАМАЦИИ

6.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира за качеството на вложените материали, които са предмет на негова доставка. Той носи отговорност, ако вложените материали не са с нужното качество и/или влошават качеството на извършените ремонтни дейности и на обекта като цяло.

6.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи отговорност за качеството на доставените от него оборудване, резервни части и материали.

6.3. При доказано некачествено изпълнение на възложените работи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява всички забележки за своя сметка, със свои материали и работна ръка. При невъзможност възстановява на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички направени разходи по отстраняване на забележките, извън санкциите и неустойките, които заплаща по настоящия договор.

6.4. За изпълнената работа се установява гаранционен срок както следва:

12 месеца от датата на приемане на извършените ремонтни работи. На гаранционно обслужване подлежи цялото оборудване, ако повредите не са предизвикани от персонала на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6.5. Рекламации относно качеството на работите **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да направи в рамките на предвидения гаранционен срок. Той е длъжен в този случай писмено да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Причините за рекламацията се отразяват в констативен протокол, който се съставя след съвместен оглед и анализ на причините от представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, както и всички изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, след удовлетворяване на които рекламацията се счита за уредена.

6.6. Ако в рамките на гаранционния срок се установят дефекти, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ги отстранява със свои сили и за своя сметка. Отстраняването на дефектите трябва да се извърши в срок от 30 (тридесет) дни от датата на двустранно подписане на констативен протокол.

6.7. В случай на отказ от изпълнение на гаранционните задължения или при закъснение при изпълнението им от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да отстрани възникналите дефекти със свои сили и средства или с помощта на трети лица. В този случай, както и в случай, че поради технологична необходимост е наложително незабавното отстраняване на дефекта и/или последиците от него **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да възстанови всички разходи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** по отстраняване на дефекта и последиците от него.

6.8. За отказ от изпълнение на задълженията по гаранционното обслужване от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** се счита неявянето на негов представител за съставяне на констативен протокол от съвместен оглед и анализ на причините за възникване на дефекта или незапочване на дейностите по отстраняване на дефекта в уговорения срок.

7. НОСЕНЕ НА РИСКА

7.1. Рискът от случайно погиване или повреждане на извършените ремонтни дейности, конструкции, материали, и др. се носи от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

7.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи риска от погиване или повреждане на вече приети етапи, ако погиването не е по вина на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и последният не е могъл да ги предотврати.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

8.1. Договорът влиза в сила от момента на двустранното му подписане, а срокът за изпълнение на дейностите започва да тече от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция "Б и К" и даване фронт за работа.

8.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не следва да представя гаранция за изпълнение, съгласно раздел 2 на Приложение № 1 – Общи условия на договора.

8.3. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 – Общи условия на договора

Приложение № 2 – Техническо задание №16.ОСП.ТЗ.158

Приложение № 3 – Ценово предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**

Приложение № 4 – График за изпълнение

Приложение № 5 – Работна програма

8.4. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** е Альоша Първанов – Началник цех "ОСП", тел.: 0973/7 2543.

8.5. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е

Стоян Недялков – Заместник директор, тел.: 0973/7 2910.

8.6. Настоящият договор е подписан в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

9. ЮРИДИЧЕСКИ АДРЕСИ

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Атоменергоремонт” АД
гр. Козлодуй
Площадка АЕЦ
тел/факс: 0973/80018; 0973/80736
ЕИК 106530686.
ИН по ЗДДС BG 106530686
E-mail: aer@aer-bg.com

ИЗПЪЛНИТЕЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НИКОЛАЙ ПЕТКОВ



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
ЕИК 106513772
ИН по ЗДДС BG 106513772
E-mail: commercial@aer-bg.com

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
ИВАН АНДРЕЕВ



Съгласували:

Зам. изп. директор: /Ц. Банийски/

Директор “П”: /И. Петков/

Директор “И и Ф”: /Я. Янков/

Р-л У-е “Търговско”: /Г. Кирков/

Р-л У-е “Правно”: /М. Латева/

Н-к цех “ОСП”: /Ив. Иванов/

Ст. юрисконсулт, У-е “П”: /Ал. Първанов/

Н-к отдел “ОП”: /Д. Донков/

Специалист “ОП”: /С. Брешкова/

Изготвил:

Специалист “ОП”: /Ст. Григорова/

ОБЩИ УСЛОВИЯ НА ДОГОВОРА

1.	РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР	2
2.	ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ.....	2
3.	ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА	2
4.	ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	3
5.	ОБЕДИНЕНИЯ.....	3
6.	ДАНЪЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ	3
7.	ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА	4
8.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО	4
9.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА.....	5
10.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	5
11.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВОСЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	6
12.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	8
13.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА	8
14.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	9
15.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	9
16.	НЕУСТОЙКИ	9
17.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	10
18.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	10
19.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	11
20.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	11
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	11
22.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	11
23.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	12

1. РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР

- 1.1. Общите условия към договора се прилагат за всички договори склучвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД като **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**.
- 1.2. Общите условия са неразделна част от договора и не могат да се разглеждат самостоятелно.
- 1.3. Клаузите, съдържащи се в общите условия по договора, които нямат отношение към предмета на основния договор се считат за неприложими.
- 1.4. Редът за работата на външни организации на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е съгласно действащата писмена инструкция "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", № ДБК.КД.ИН.028.
- 1.5. При изпълнението на договорите за обществени поръчки **ИЗПЪЛНИТЕЛИТЕ** и техните подизпълнители са длъжни да спазват всички приложими правила и изисквания, свързани с опазване на околната среда, социалното и трудовото право, приложими колективни споразумения и/или разпоредби на международното екологично, социално и трудово право, съгласно приложение № 10 към чл. 115 на Закона за обществените поръчки.

2. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

- 2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да представи при подписване на договора гаранция за изпълнение на договора в размер на 5 % (пет процента) от стойността му - парична сума, неотменима, безусловно платима банкова гаранция или застраховка със срок на валидност 30 дни по-дълъг от този на договора, която се освобождава не по-късно от 15 работни дни след ефективно изпълнение на предмета на договора, за което **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изпраща писмо до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.
- 2.2. Когато предметът на поръчката включва гаранционно поддържане, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** определя в специфичните условия на договора каква част от гаранцията за изпълнение е предназначена за обезпечаване на гаранционното поддържане. В случай че това не е изрично указано в специфичните условия на договора, гаранцията за изпълнение се освобождава след ефективно изпълнение на договора, съгласно т.2.1.
- 2.3. В случаите, когато предметът на договора се изпълнява на етапи, при завършване и приемане на определен етап от договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** освобождава частично гаранцията за изпълнение на договора, както следва:
 - 2.3.1. При банкова гаранция за изпълнение на договора, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя гаранцията с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи.
 - 2.3.2. При парична гаранция за изпълнение на договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** връща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** съответната част от гаранцията за изпълнение, пропорционално на стойността на завършените и приети етапи, след получаване на писмено искане от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.
 - 2.3.3. При застраховка, която обезпечава изпълнението на договора чрез покритие на отговорността на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя застрахователната полица с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи.
- 2.4. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.
- 2.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви за периода през който средствата по т. 2.1. от договора законно са престояли при него.

3. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА

- 3.1. Правата и задълженията на страните са регламентирани в договора.
- 3.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право да прехвърля своите задължения по договора или част от тях на трета страна

4. ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ

4.1. При участие на подизпълнители при изпълнението на предмета на договора, то за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и за подизпълнителя са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор за подизпълнение с посочените в оферата му подизпълнители в срок до 30 дни от сключване на настоящия договор. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** заверено копие на договора в 3-дневен срок от подписването му, заедно с доказателства, че подизпълнителят отговаря на критериите за подбор и за него не са налице основания за отстраняване.

4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава своевременно да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички документи и информация по договорите за подизпълнение съгласно Закона за обществените поръчки.

4.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е изцяло и единствено отговорен пред **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за изпълнението на договора, включително и за действията на подизпълнителите. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за действията на подизпълнителите като за свои действия.

4.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за контрол на качеството на работата и спазване на изискванията за безопасна работа на персонала на подизпълнителите си.

4.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да определи компетентни длъжностни лица, които да извършват контрол на работата на подизпълнителите.

4.7. Всички условия за изпълнение на договора определени към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** важат в пълна сила и за неговите подизпълнители. Отговорност за осигуряване на това условие от договора носи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.8. Комуникацията между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и Подизпълнителите по договора се осъществява само чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.9. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да прави инспекции и проверки на работата на площадката и одити на подизпълнители, по реда по който същите се извършват за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.10. В случаите, когато част от поръчката, която се изпълнява от подизпълнител, може да бъде предадена като отделен обект на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** или на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща възнаграждение за тази част на подизпълнителя.

4.11. Разплащанията по т. 4.10 се осъществяват въз основа на искане, отправено от подизпълнителя до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, който е длъжен да го предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в 15-дневен срок от получаването му. Към искането **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя становище, от което да е видно дали оспорва плащанията или част от тях като недължими. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да откаже плащането, когато искането за плащане е оспорено, до момента на отстраняване на причината за отказа.

4.12. Замяна или включване на подизпълнител по време на изпълнението на договора се допуска само по изключение, в предвидените в Закона за обществените поръчки случаи.

5. ОБЕДИНЕНИЯ

5.1. В случаите, когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е обединение, всички участници са солидарно отговорни за изпълнението на задълженията по договора.

5.2. Всяко изменение в структурата и участниците в обединението ще се счита за неизпълнение на задълженията на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6. ДАНЪЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ

6.1. Данък удържан при източника

6.1.1. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е чуждестранно юридическо лице, доходи, които **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** реализира по Договора, могат да подлежат на облагане с данък при източника, когато за тях са приложими съответните разпоредби от българското данъчно

законодателство. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е задължен да начисли и удържи данъка, да го декларира и внесе от името и за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.1.2. При възникване на данъчното задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за доход, свързан с плащане по Договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще удържи от плащането данъка при източника, изчислен с данъчна основа и данъчна ставка, както са определени в приложимия закон, и ще го внесе в съответната териториална дирекция на Националната агенция за приходите (ТД на НАП) в законовия срок, освен ако за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има становище на орган по приходите за наличие на основания за прилагане на СИДДО и той се освобождава от облагане на дохода. Такова удържане и внасяне на данък при източника от плащане по Договора не се счита за неизпълнение на задължението на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да плати договорена цена по условията на Договора.

6.1.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да получи от ТД на НАП удостоверение за внесения данък при източника по подадено от него искане. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането, когато са налични при него.

6.2. Прилагане на СИДДО

6.2.1. Когато между Република България и страната на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има влязла в сила Спогодба за избягване на двойното данъчно облагане (СИДДО), която предвижда данъчно облекчение за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при облагане на неговия доход в Република България, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да поиска прилагането на СИДДО, като след възникване на данъчното задължение за дохода удостовери основанията за това пред органа по приходите. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането за прилагане на СИДДО, когато са налични при него или в правомощията му да ги издаде.

7. ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА

7.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да представи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимите входни данни за изпълнение на дейностите по договора.

7.2. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и се предават във вида, в който са налични.

7.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да предава необходимите входни данни на хартиен и електронен носител.

7.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право, без предварителното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да използва документ или информация за цели различни от изпълнението на договора, за срока на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

7.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да не предоставя на трети физически или юридически лица получените от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** изходни данни и информация, без изричното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и резултатите от извършената работа, за времето на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

8. УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО

8.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да изпълни възложената му дейност в съответствие с изискванията на собствената си система за управление на качеството с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.2. При изискване в Техническата спецификация/Техническото задание за представяне на Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва документите по указания на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в срока определен в Техническата спецификация/Техническото задание.

8.3. Всички документи, собственост на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които са цитирани в Програмата за осигуряване на качеството (Плана по качеството), могат да бъдат изискани при необходимост от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за преглед и оценка, с оглед идентифициране на методиката и/или технологията, по която ще се извършват дейности.

8.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен своевременно да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всички настъпили структурни промени или промени в документацията на Системата за управление на Външната организация, свързани с изпълняваните дейности по договора.

8.5. Несъответствията по доставките и дейностите, предмет на договора се управляват по реда за контрол на несъответствията, определен в Техническата спецификация/Техническото задание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

8.6. Програмите за осигуряване на качеството (Плановете по качеството) и Плановете за контрол на качеството се изготвят от Изпълнителя, съгласуват се от упълномощен персонал на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и се разпространяват преди стартиране на дейностите по договора.

9. ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА

9.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури достъп на персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при изпълнението на задълженията им по настоящия договор, съгласно "Инструкция за пропускателен режим в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № УС.ФЗ.ИН 015.

9.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да изготви и предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимата документация за достъп на персонала по изпълнение на договора до защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно инструкции №УС.ФЗ.ИН 015 и № ДБК.КД.ИН.028.

9.3. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

9.4. Когато за изпълнение на задълженията по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще използва транспортни средства, той се задължава при въвеждането им в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД да представя Протокол за извършена проверка на конкретното МПС, с изричен запис в него, че то няма да бъде пряко или косвено източник на неправомерни действия, съгласно Наредба за осигуряване на физическата защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества.

9.5. Протокол за извършената проверка се оформя за всяко МПС, при всеки отделен случай и се подписва от Ръководителя или упълномощено за това длъжностно лице на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и водача на транспортното средство.

9.6. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на транспортните средства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

9.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи преминаване проверка за надеждност на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно чл. чл.40, т.2 от Правилника за прилагане на Закона за Държавна агенция "Национална сигурност".

10. ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА

10.1. За договори, които включват дейности, доставки или услуги, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност, качество и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция БиК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в обем и срок, съгласно инструкция №ДБК.КД.ИН.028.

10.2. Договори, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита влизат в сила от момента на двустранното им подписане, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция БиК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

10.3. В случаите, когато дейността, предмет на конкретен договор с външна организация е свързана с реализацията на техническо решение, за което се изисква разрешение съгласно

ЗБИЯЕ, изпълнението на дейностите по договора започва след издаване на разрешение за техническото решение от АЯР. В случай, че АЯР изиска допълнителни документи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ги представи в посочените срокове.

10.4. Дейностите по конструкции, системи и компоненти (КСК), имащи отношение към безопасността се извършват спрямо писмени процедури, технологии и методологии.

10.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи запознаване на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, с общите изисквания за действия при авария в АЕЦ, да спазва процедурите при ликвидация на авария.

10.6. Персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, които изпълняват дейности в контролираната зона (КЗ) на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- "Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2", № 30.ОБ.00.РБ.01;
- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ХОГ.ИРЗ.01;
- "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", № ДБК.КД.ИН.028.

10.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за безопасността на труда и дозовото натоварване на персонала, който командирова за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за изпълнение на дейността по договора.

10.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по радиационна защита в организацията със заповед.

10.9. При необходимост от извършване на дейности в КЗ задължително се извършва измерване на целотелесната активност на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, включително за лица, работещи по граждански договор и представители на чуждестранни организации, преди започване и след завършване на работата по съответния договор на ВО.

10.10. За работа в КЗ, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** осигурява на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за своя сметка специално работно облекло, лични предпазни средства, дозиметричен контрол и др. съгласно изискванията на Наредба № 32 от 07.11.2005 г. за условията и реда за извършване на дозиметричен контрол на лицата, работещи с източници на йонизиращи лъчения.

10.11. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** информира периодично **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за полученото дозово натоварване на персонала, съгласно чл. 122 ал. 3 на Наредба за радиационна защита при дейности с източници на йонизиращи лъчения. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя данни за дозовото натоварване на персонала си преди първоначалното допускане до работа.

10.12. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ**, в качеството си на експлоатиращ ядрена инсталация е отговорен за ядрена вреда, в съответствие с член II от Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

10.13. Отговорността за ядрена вреда на експлоатиращ ядрена инсталация е абсолютна съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

11. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВОСЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

11.1. От гледна точка на техническата безопасност, персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, условно се приравнява (с изключение на правото за издаване на наряди и допускане до работа) към персонала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и е длъжен да спазва изискванията на:

- „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”;
- „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”.

11.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по безопасност на труда в организацията със заповед.

11.3. За договори, към изпълнението на които са поставени изисквания за подписане на Протокол за оценка на риска и/или споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, приложения №3 и №3-1 на инструкция № ДБК.КД.ИН.028, се изиска от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи в Дирекция БиК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД тези документи след подписането на договора.

11.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в АЕЦ и открие наряди за допуск до работа.

11.5. Издаването на наряди за работа, допускане до работа, контрол на дейността на ВО, относно изискванията на техническата документация, закриване на нарядите и приемане на работното място, контрола и отчитане на дозволото натоварване на персонала и др. се извършват според определения ред в съответното структурно звено, по чието оборудване/на чиято територия се работи.

11.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури инструктиране на външния персонал, според изискванията на НАРЕДБА № РД-07-2 от 16.12.2009г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд по цитираните в т.11.1 Правилници и в съответствие с мястото и конкретните условия на работа, която групата или част от нея ще извърши.

11.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи обучение и изпити на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, по "Въведение в АЕЦ" и "Радиационна защита" в УТЦ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и съгласно НАРЕДБА за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

11.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва всички ограничения и забани, за изпращане и допускане до работа на лица и бригади, които са предвидени в правилниците по безопасност на труда. Да извърши правilen подбор при съставяне списъка на ръководния и изпълнителски персонал, който ще изпълнява работата по сключния договор, по отношение на професионална квалификация и тази по безопасността на труда.

11.9. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да определи длъжностното лице (или лица), които да приемат външния персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, да изискат и извършат проверка на всички предвидени в правилниците документи, включително и удостоверенията за притежаване квалификационна група по безопасност на труда.

11.10. Отговорният ръководител и (или) изпълнителят на работа приемат всяко работно място от допускация, като проверяват изпълнението на техническите мероприятия за обезопасяване, както и тяхната дейност.

11.11. Ръководителите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** постоянно упражняват контрол за спазване на правилниците по безопасност на труда от членовете на групата и предприемат мерки за отстраняване на нарушенията.

11.12. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за предприетите мерки по дадени от него предложения-искания за санкциониране на лица, допуснали нарушения по изискванията на безопасността на труда.

11.13. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълнява писмените разпореждания на упълномощените длъжностни лица от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при констатирани нарушения на технологичната дисциплина и правилата за безопасна работа.

11.14. В случай на трудова злополука с лице наето от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, ръководителят на групата уведомява ръководството на фирмата – **ИЗПЪЛНИТЕЛ** и сектор "Техническа безопасност" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, след което предприема мерки и оказва съдействие на компетентните органи, за изясняване на обстоятелствата и причините за злополуката.

11.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва приложимите нормативни документи и действащите в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД изисквания по отношение на ЗБУТ, пожарна

безопасност и аварийна готовност.

11.16. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва законовите изисквания за опазване на околната среда по време на строителството и след приключването му, в гаранционния срок.

11.17. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява здравословни и безопасни условия на труд, съгласно изискванията на нормативните документи по безопасност на труда.

11.18. При необходимост **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** организира изпълнението на ремонтните дейности при непрекъснат режим на работа, с цел спазване срока на ремонта на съответния блок или друга технологична необходимост.

11.19. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява спазване на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи на територията на обектите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

11.20. Всички санкции, наложени от компетентните органи за нарушенията или за щети нанесени от лица, наети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (включително подизпълнителите му) са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

12. ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ

12.1. При изпълнение на огневи работи Ръководителят и персонала на ВО изпълняващ дейности по договор с "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, е задължен да спазва изискванията на нормативно-техническите документи по пожарна безопасност:

- Наредба № 8121з-647 от 01.10.2014г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;
- "Правила за пожарна безопасност на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ДОД.ПБ.ПБ.307;

12.2. При изпълнение на огневи работи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** подготвя Списък на лицата, имащи право да бъдат ръководители на огневи работи.

13. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

13.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да спазва изискванията за опазване на околната среда по време на изпълнението на предмета на договора и след приключването му, съобразно Закона за опазване на околната среда и всички приложими подзаконови нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

13.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни задълженията си по чл. 14 от Закона за управление на отпадъците и всички приложими подзаконови нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, включително, но не ограничени до Наредба за излязлото от употреба електрическо и електронно оборудване, Наредба за батерии и акумулатори и за негодни за употреба батерии и акумулатори, Наредба за изискванията за третиране на излезли от употреба гуми, Наредба за опаковките и отпадъците от опаковки.,

13.3. В случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не заплаща продуктова такса по чл. 59 от Закона за управление на отпадъците той се задължава без заплащане от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да приеме обратно излезлите от употреба лампи (ИУЛ), негодните за употреба портативни акумулаторни батерии (ПАБ), излезлите от употреба гуми (ИУГ), отпадъчните опаковки от доставените материали и да организира тяхното последващо безопасно третиране.

13.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изготвя и **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съгласува план за организиране на дейността по събиране и извозване на ИУЛ, ПАБ, ИУГ, отпадъчни опаковки, в съответствие с действащите разпоредби за третиране и транспортиране на съответните продукти. В случай, че **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** счита, че планът предложен от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** не отговаря на нормативните изисквания и има забележки по него, то **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да вземе предвид забележките на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

13.5. При изпълнение на дейности, които засягат зелените площи и/или дълготрайната растителност на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен за своя сметка да възстанови тревните площи и насажденията, съгласувано със съответните отговорни звена на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

13.6. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да предприеме всички необходими мерки за недопускане на замърсяване на околната среда при изпълнение на дейностите по договора.

13.7. При възникване на аварийни ситуации и събития, създаващи предпоставки за замърсяване на околната среда и възникване на екологични щети **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да уведоми Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и за своя сметка да предприеме необходимите превантивни и оздравителни мерки в съответствие със Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

14. ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ

14.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не наруши оперативната му самостоятелност.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да допусне и окаже съдействие на упълномощени представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за извършване на одит по качеството по реда на утвърдени правила на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. Инициирането на одит може да стане по искане на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и писмено известяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

14.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи отговорност за неразпространение на информацията, станала достъпна по време на извършване на одита.

14.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави достъп до строителни и монтажни площиадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

14.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да позволи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или на посочено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, да прави проверки на отчетната документация, съставена при изпълнение на договора, включително и да се правят копия на документите.

14.6. При необходимост **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да извърши одит по качеството и на подизпълнителите, участващи в изпълнението на договора, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** и подизпълнителите се задължават да оказват максимално съдействие и да предоставят достъп до строителни и монтажни площиадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

15. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

15.1. Когато по обективни причини от производствен или друг характер, произтичащи от естеството и спецификата на основния предмет на дейност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, той не е в състояние да осигури условия за изпълнение на предмета договора, изпълнението спира до отпадане на съответните причини за това, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да удължи срока на договора с периода на забавата.

16. НЕУСТОЙКИ

16.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 3 от основния договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното изпълнение за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

16.2. В случай на забавено плащане по раздел 2 от основния договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

16.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.16.1. и 16.2, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 10% (десет) върху стойността на договора.

16.4. За действително претърпени вреди в размер по-голям от размера на уговорените неустойки, заинтересованата страна може да търси обезщетение в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

16.5. За всяко констатирано от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** нарушение на разпоредбите на раздел 11 и 12 от Общите условия на договора, както и на инструкции, правилници, получен инструктаж за работа в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и поддържане на чистотата на работната площадка от страна на наети лица от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, последният заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** неустойка в размер на 200 лв за всяко лице, за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено “Контрол на производствената дейност” или от длъжностни лица по техническа безопасност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

16.6. При три или повече нарушения по т. 16.5, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да наложи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** санкция, в размер на 5 % (пет процента) от стойността на договора.

17. ПРЕКРАТИВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

17.1. Двете страни имат право да прекратят договора по взаимно съгласие изразено в двустранен протокол.

17.2. Всяка от страните може да поиска прекратяване на договора с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие, отправено до другата страна.

17.3. Договорът може да бъде прекратен по искане на двете страни при настъпване на обстоятелства по Раздел 18 от общите условия на договора. В този случай страните подписват двустранен протокол за оформяне на отношенията между тях.

17.4. Договорът може да бъде развален чрез 15 (петнадесет) дневно писмено предизвестие от изправната страна до неизправната в случай на неизпълнение на поетите с договора задължения.

17.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да прекрати договора, ако в резултат на непредвидени обстоятелства, не е в състояние да изпълни своите задължения. В тези случаи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** действително изпълнените и приети дейности по договора, без да дължи обезщетение за претърпени вреди и /или пропуснати ползи.

17.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да развали договора и да поиска заплащане на неустойка по т.16.1, но не повече от сумата определена в раздел 2 на договора, в случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не започне работа по договора повече от 30 дни след датата за начало на изпълнението.

18. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

18.1. В случай, че някоя от страните не може да изпълни задълженията си по този договор поради непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер възникнало след сключване на договора, което препятства неговото изпълнение, тя е длъжна в 3-дневен срок писмено да уведоми другата страна за това. Това събитие следва да бъде потвърдено от компетентните органи на държавата, в която е възникнало събитието, в противен случай страната не може да се позове на непреодолимата сила.

18.2. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях настъпни задължения се спира и срокът на договора се удължава с времето, през което е била налице непреодолимата сила.

18.3. Когато непреодолимата сила продължи повече от 30 (тридесет) дни, всяка от страните може да поиска договорът да бъде прекратен.

19. РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ

19.1. Всички спорни въпроси, произлизащи от настоящия договор или при изпълнението му, ще се решават чрез преговори между двете страни. В случай, че спорните въпроси не могат да бъдат решени чрез преговори, същите ще бъдат решавани съгласно Българското законодателство (ЗОП, ЗЗД, ТЗ, ГПК и др.)

19.2. В случай на спор между страните при тълкуването на настоящия договор, трябва да се спазва следния ред на приоритет на документите:

- Договорът, подписан от страните;
- Общи условия на договора;
- Техническа оферта на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**
- Техническо задание /техническа спецификация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
- Предлагана цена.

20. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

20.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

20.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

21. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

21.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

21.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

22. КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ

22.1. Комуникацията между страните се води само между определените отговорни лица чрез референта по договора. Когато дадено съобщение трябва да достигне до друго лице, участващо в изпълнението от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, това се осъществява чрез отговорните лица по договора.

22.2. Всички съобщения, предизвестия и нареджания, свързани с изпълнението на договора и разменяни между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** са валидни, когато са изпратени в писмена форма – лично, чрез електронна поща, телефон или куриер, срещу потвърждение от приемащата страна.

22.3. Валидните адреси, факс номера и електронна поща на страните се посочват в договора. В случай, че това не е посочено в договора, за валидни адрес и факс номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** се считат, посочените в документацията за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка, а на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** – посочените в неговата оферта.

22.4. Между страните се допуска неформална комуникация по телефона с оглед улесняване на работата. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официално приета.

22.5. Комуникацията с чуждестранни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се осъществява на български език. Осигуряването на превод на документите на български език е за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.6. Всяка от страните има право да изиска първоначална среща при стартиране на договора с цел уточняване на изискванията към изпълнение на договора, целите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, критериите за оценка на изпълнението на договора и планиране, изпълнение и производство, които трябва да извърши **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.7. Когато в хода на изпълнение на работата по договора възникнат обстоятелства, изискващи съставянето на двустранно подписан констативен протокол, заинтересованата страна отправя до другата мотивирана покана с обозначено място, дата и час на срещата. Уведомената страна е длъжна да отговори в три дневен срок след уведомяването (за дата на уведомяването се счита датата на входящия номер).

23. ЕЗИК НА ДОГОВОРА

23.1. Договорът с местни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се съставя и подписва на български език в 2 еднообразни екземпляра.

23.2. С чуждестранни изпълнители, договора се подписва на български език и на друг език, ако това е упоменато в договора. При противоречие на текстовете на различните езици, валиден е българският текст, освен ако не е определено друго в договора.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Атоменергоремонт” АД
гр. Козлодуй
Площадка АЕЦ
тел/факс: 0973/80018; 0973/80736
ЕИК 106530686.
ИН по ЗДДС BG 106530686
E-mail: aer@aer-bg.com

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НИКОЛАЙ ПЕТКОВ*



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел/факс: 0973/73530; 0973/76027
ЕИК 106513772
ИН по ЗДДС BG 106513772
E-mail: commercial@npp.bg

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
ИВАН АНДРЕЕВ*




“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Блок: ОСО

УТВЪРЖДАВАМ,

Система: ЗТП

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Подразделение: цех ОСП

ЦАНКО БАЧИЙСКИ

..... 26 10 2016 г.



СЪГЛАСУВАЛИ,

ДИРЕКТОР Б и К: *Plamen Vasilev*

/ПЛАМЕН ВАСИЛЕВ/

ДИРЕКТОР “ПРОИЗВОДСТВО”: *Yankov*

/ЯНЧО ЯНКОВ/

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

за изпълнение на услуга

Ремонт на трансформатор ЗТП

Инд. N: 16. OCT. T3. 158

Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация съгласно
Закона за обществените поръчки

1. Предмет на дейността

Основен ремонт на трансформатор ЗТП тип ТМРУ 32000/220±12x1.25%/6.3-
6.3kV

2. Обем на извършваната услуга

Основният ремонт на трансформатор ЗТП да се извърши на място (на
територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД) и да включва минимум дейности описани в
Приложение 1.

2.1. Основни дейности при ремонт на трансформатор ЗТП.

1. Вземане пробы за анализ на масло при загрят трансформатор и
електрически измервания на трансформатора преди ремонт.
2. Сливане на маслото от трансформатора.
3. Демонтаж на двигател-вентилатори.
4. Демонтаж на изводи 6.3kV, 220kV, .
5. Демонтаж на стъпален регулатор.
6. Демонтаж на камбаната на трансформатора.

7. ТО на активната част и компонентите – вентилатори, газови релета, маслоразширителен съд, янсенов регулатор и пр. на трансформатора ЕКТ се подменят с нови.

8. Отстраняване на налични течове на масло.

9. Привеждане на трансформатора в работно състояние без масло –подмяна на всички уплътнения.

10. Подмяна на демонтираните металоръкави с нови.

11. Подмяна на силови и контролни кабели по трансформатора.

12. Пуско-наладъчни дейности по вторична комутация.

13. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на трансформатора.

14. Възстановяване на анткорозионното покритие.

15. Вземане пробы за анализ на масло и електрически измервания на трансформатора след ремонт.

2.2. Изисквания към изпълнението на анткорозионното покритие

1. Да се отстроят от повърхностите слабо прилепналите покрития и се почистят окаляни, омазнени и ръждящи повърхности. Добре прилепналите покрития трябва да се запазят неповредени.

2. Да се нанесе анткорозионно покритие – grund. Grundът да има физико-химична съвместимост със съществуващото покритие и да съдържа свързващо вещество АК /алкид/ и съставки, неутрализиращи ръждата по химичен път.

3. Да се нанасе крайно покритие емайл RAL7032, несъдържащ метални частици съгласно Наредба N: 9 НТЕЕЦМ чл. 709 ал.4. Покритието да е устойчиво на ултравиолетови лъчи и да осигурява киселинноустойчивост и абразивноустойчивост на покритието към атмосферни влияния при категория на заобикалящата среда С3 по БДС EN ISO 12944 – “Бои и лакове. Корозионна защита на стоманени конструкции чрез защитни лаковобояджийски системи”. Да се боядисва въздушоструйно с пистолет.

2.3. Изисквания към възстановяването на оперативното наименование и номерация

1. Надписите да бъдат с черни букви, на жълт фон, съгласуван с Възложителя.

2. Да се боядисат металните части в горната част на въводите в емайл RAL7032.

3. Да се подменят всички бирки на кабелите с метални. Надписите по бирките да са щамповани или гравирани.

2.4. Доставката на материали, части и техника за извършване на основния ремонт.

Изпълнителят да доставя всички необходими консумативи, арматура и резервни части за качественото изпълнение на поръчката. В това число – лагери, уплътнения,

електроконтактни термометри (ЕКТ), силикагел, адринакол, бои, баци, временни стойки за въводи, повдигателна и транспортна техника и пр.

2.5. Други изисквания към изпълнението

1. Възложителят, съвместно с Изпълнителя, осигуряват безопасни условия за работа на площадката.

2. Стриктно да се спазва технологията за ремонт и изпитания, предписана от производителя и изискванията на Възложителя за изпълнението.

3. Всички изолатори, табели и ревизионни стъкла да се опаковат преди боядисване на трансформатора. Да не се допуска замърсяване на изолаторите при боядисване.

4. След приключване на работата, работната площадка се почиства от отпадъци. Всички опаковки, отпадъци от бояджийските работи и др. да бъдат извозени от уредбата до места определени за такива цели.

3. Организация на работата

3.1. Контрол по изпълнение на дейностите

Контрол по изпълнение на дейностите ще се осъществява от Н-к цех ОСП.

3.2. План за изпълнение на услугата

Дейностите по изпълнение на услугата ще стартират след сключване на договор между двете страни и даване фронт за работа. Срокът за изпълнение на обема работа трябва да бъде не по-голям от 1 /една/ година.

Изпълнителят трябва да изготви подробен план за изпълнение на услугата с линеен график, който да съгласува с Възложителя.

3.3. Условия за изпълнение на работата

1. Достъпът на персонала на ВО до площадката на "АЕЦ Козлодуй" става в съответствие с изискванията на инструкция *ДБК.КД.ИН.028 Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор;*

2. Допускането до работа в уредбата става с наряд съгласно ПБЗР-ЕУ.

3. Изпълнителят трябва да :

- създаде организация по изпълнение изискванията на чл. 65 до чл. 75 от „НАРЕДБА № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи“;

- осигури собствен контрол, удостоверяващ правилния монтаж на влаганите строителни продукти съгласно изискванията на инструкциите на производителите и „Наредба №Iз-1971 строително - технически правила и норми за осигуряване безопасност при пожар“;

- гарантира възможност за работа на смени, възможност за работа на няколко места едновременно с цел спазване на графика;

- достави всички материали и консумативи, предвидени за изпълнение на дейността както и възникналите като необходимост при изпълнение на монтажните дейности 10 дни предварително, с цел проверка от Възложителя;

- осигури всички необходими за изпълнението инструменти, приспособления, повдигателна и транспортна механизация и др. се осигуряват от Изпълнителя.

- спазва стриктно технологията, предписана от производителя за влагане на материалите и изискванията на Възложителя за изпълнението.

- осигури мобилни битови помещения и тоалетни за служителите си, които ще бъдат разположени на територията на цех ОСП.

4. Възложителят осъществява постоянен контрол по изпълнение на плана за организация и технология на изпълнението.

5. Възложителят ще осигури площадка за разполагане на необходимите материали и техника на Изпълнителя. След приключване на работа, работната площадка и работните места да се почистват от отпадъци от Изпълнителя. Всички опаковки, отпадъци и др. да бъдат извозени от Изпълнителя до места определени за целта от Възложителя.

3.4. Нормативно-технически документи

При извършване на дейностите по изпълнение на услугата Изпълнителят е длъжен да спазва:

- “Правилник за безопасност и здраве при работа в електрическите уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”, 2004г. (ПБЗР-ЕУ);
- “Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”, 2004г.;
- “Наредба N:9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи”;
- “Наредба № 8121з-647 за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите”, 2014г.;
- Наредба №Із-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар, 29.окт.2009г.

3.5. Критерии за приемане на работата

Приемането на работата става с окончателен Приемо-предавателен протокол за извършената работа по договора. Като неразделна част към него се прилагат:

- протоколи от направени измервания и изпитания;
- декларация/сертификат за съответствие на материали, сертификати за контрол на масло;
- констативни протоколи и актове за извършена работа за всяка дейност.

4. Документация

4.1. Документи представени от Изпълнителя

1. Документи представени преди започване на работа

◦ Списък на работниците с посочена квалификационна група по ТБ съгласно ПБЗР-ЕУ за работа в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД над 1000V и ПБЗР-НУ;

◦ Оценка на риска при изпълнение на дейността;

2. Съпроводителна документация

◦ Декларация за произход за всяка партида на вложените материали;

◦ Декларации за съответствие за всяка партида на вложените материали и други изделия, изискващи се от действащите наредби за съществените изисквания в РБ.

3. Отчетни документи

Отчетната документация се представя по опис при завършване на всеки етап от настоящото техническо задание. Задължително е представянето на следната документация:

- декларации за съответствие на вложените материали;
- протоколи от изпитания;
- актове за извършена работа и завършен монтаж;
- други документи, определени в ПКК.

4.2. Документи, представени от АЕЦ

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще предостави документи по изготвен от Изпълнителя списък, по реда за предаване на входните данни.

4.3. Ред за влизане в сила на документите

Всички документи, свързани с изпълнението на услугата предмет на ТЗ, влизат в сила след съгласуване и утвърждаване от упълномощени лица на Възложителя.

5. Осигуряване на качеството

5.1. Специфични изисквания

Изпълнителят да има сертифицирана система за управление EN ISO 9001 с обхват покриващ дейностите по настоящето ТЗ, за което да се представи валиден сертификат.

Анализите на трансформаторното масло да се извършват в акредитиран орган за контрол по БДС EN ISO 17020:2012.

Изпълнителят да изготви Програма за осигуряване на качеството. ПОК да описва прилаганата система за управление при изпълнение на дейностите в обхвата на ТЗ. Програмата служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. Програмата е предпоставка за стартиране на дейностите по договора, подлежи на преглед и съгласуване от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Изпълнителят да изготви план за контрол на качеството (ПКК) за изпълнение на услугата. Планът да включва технологичната последователност на дейностите, входящ контрол на материалите, заземявания, изпитания с отбелязани точки на контрол на

Изпълнителя, както и отчетни документи, генериирани при изпълнение на конкретните операции. ПКК подлежи на съгласуване от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

При изпълнение на услугата да се използват материали и консумативи с доказан произход .

5.2. Квалификация на персонала на Изпълнителя

Изпълнителят трябва да представи поименен списък на работниците и служителите, които ще работят на обекта - “АЕЦ Козлодуй” ЕАД над 1000V като отговорни ръководители, изпълнители и членове на бригадата с посочена квалификационна група по ТБ съгласно ПБЗР-ЕУ и ПБЗР-НУ. Изпълнителя да разполага с кадрови ресурси притежаващи 4 (5) квалификационна група, съгласно “Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи” (ПБЗР-ЕУ) и 5 квалификационна група, съгласно “Правилник за безопасност при работа в не електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топло преносни мрежи и хидротехнически съоръжения” (ПБР-НУ). ;

Пусково-наладъчните дейности да се извършват от акредитиран орган за контрол на електрически машини и съоръжения от вид С, съгласно БДС EN ISO 17020:2012.

5.3. Управление на несъответствията

При констатирани несъответствия писмено се уведомява Възложителя за предприетите мерки и съставяне на двустранен протокол.

5.4. Документация на вложените материали и оборудване

Изпълнителят представя на Възложителя декларация за съответствие за вложените материали за всяка партида.

5.5. Изисквания за опит на Изпълнителя

Изпълнителят трябва да има доказан опит в ремонт на силови трансформатори. Изпълнителя е длъжен да представи списък на основните поръчки за основни ремонти на силови трансформатори , извършени през последните 3/три/ години.

6. Контрол от страна на АЕЦ

Възложителят ще извърши инспекции и проверки на дейностите извършвани на площадката на ЗТП. Кандидатите трябва писмено да гарантират съгласието си с това условие и да гарантират осигуряване на достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни подизпълнители.

7. Прилагане на изискванията към подизпълнители на основния изпълнител

Всички изисквания, поставени в това Техническо задание трябва да бъдат изпълнявани и от всички евентуални подизпълнители на основния изпълнител по договора в зависимост от дейностите, които изпълняват.

Основният изпълнител по договора носи отговорност за контрол на качеството на работата на подизпълнителите. При използване на подизпълнители се назначава лице за контрол на качеството от страна на основния изпълнител.

ПРИЛОЖЕНИЯ: Приложение 1 – Дейности по основен ремонт на трансформатор ЗТП.



N:	Вид дейност	Човеко/часа	Цена
1.1	Диагностика преди ремонт		
1.1.1	<p>Подготвителни работи преди започване на ремонта</p> <ul style="list-style-type: none"> - разшинование на трансформатора - осмотр и ревизия на контактните повърхности - осмотр и ревизия на притегателните болтове - осмотр и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците 		
1.1.2	<p>Вземане на пробы и физико-химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи</p> <p><i>Казан:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализационно число -ХАРГ <p><i>Маслен съд:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ 		
1.1.3	<p>Електрически измервания преди ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и C на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. ик % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV - Измерване на tg δ и C на трансф. въводи 220kV - Измерване на Яиз. на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при пуск на двигател-вентилатори 		
1.1.4	<p>Механични измервания преди ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР 		
1.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонт		
1.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта		
1.4.	Действия по време на ремонт		
1.4.1	<p>Ревизия на охладителна система</p> <ul style="list-style-type: none"> - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти - Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на двигател-вентилаторите 		
1.4.2	Контролни и защитни уреди		
1.4.2.1	Демонтаж на ЕКТ за метрологична проверка		
1.4.2.2	Демонтаж на газово и струйно реле		
1.4.3	Сливане на маслото от трансформатора		
1.4.4	Ремонт на разширителя		

	<ul style="list-style-type: none"> - демонтаж на разширителя - преуипътниване на разширителя, подмяна на всички уплътнители, боядисване - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя 		
1.4.5	Демонтаж на въводи 220кV и 6,3 кV		
1.4.6	Демонтаж на камбаната на трансформатора		
1.4.7	Ревизия на активната част на трансформатора - притягане на греда, аксиално притягане на намотките, преглед на заземителна система		
1.4.8	Проверка групата на свързване на трансформатора чрез измерване		
1.4.9	Ревизия на стъпален регулатор (СР)		
1.4.9.1	Оглед на: <ul style="list-style-type: none"> - машинен съд - моторно задвижване и задвижващи валове 		
1.4.9.2	Машинен съд <ul style="list-style-type: none"> - сливане на маслото от машинния съд - демонтаж на капака - ревизия на машинния съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в машинния съд. - ревизия контактите на избирача - монтаж на капака - заливане с масло 		
1.4.9.3	Моторно задвижване <ul style="list-style-type: none"> - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбичен механизъм (при нужда), апаратура (при нужда), клеми и вторична комутация шкаф задвижване СР 		
1.4.10	Преуипътниване на трансформатора		
3.4.11	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на уплътнители (каучукови, тефлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост		
1.4.12	Монтаж на камбаната на трансформатора		
1.4.13	Изсушаване на активната част и херметизация със сух въздух		
1.4.14	Цялостна подмяна на: <ul style="list-style-type: none"> - силови и контролни кабели - металоръкави - разклонителни кутии Надписване на кабели, жила и кремотери. Пуско-наладъчни дейности		
1.4.15	Охладителна система <ul style="list-style-type: none"> - монтаж на двигател - вентилаторите - проверка на посоката на въртене на машинни помпи и двигател-вентилаторите след свързването към система СН по щатна схема. - функционална проверка на охладителната система 		
1.4.16	Разширителен съд <ul style="list-style-type: none"> - монтаж на разширителя - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсечите на разширителя 		
1.4.17	Монтаж на дихалка и подмяна на силикагел		
1.4.18	Монтаж на въводи 220 kV и 6,3 kV		
1.4.19	Контролни и защитни уреди		
1.4.19.1	Монтаж на ЕКТ след метрологична проверка		
1.4.19.2	Монтаж на газови и струйни релета		
1.4.20	Проверка и притягане на болтови съединения на: <ul style="list-style-type: none"> - Охладителна система, масло проводи и кранова арматура към нея - Система херметизация - разширител, изсушител на въздух, масло проводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 220 kV и 6,3 kV, защитни кутии НН 		

	<ul style="list-style-type: none"> - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи - Стъпален регулатор - маслен съд, ъглова редукторна кутия, задвижващи валове, табло на моторно задвижване 	
1.4.21	Заливане на трансформатора с маслото и последващо сушение и дегазация	
1.4.22	Доливане на трансформатора (при нужда)	
1.4.23	Изпитание на маслопътност	
1.4.24	Обезвъздушаване на трансформатора	
1.4.25	Обезмасляване на трансформатора	
1.4.26	Боядисване на трансформатора	
1.4.27	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	
1.5.	Дейности след ремонт	
	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.	
1.5.1	<p>Вземане на пробы и физико-химичен анализ на масло след ремонт, представяне на протоколи</p> <p><i>Казан:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - $\text{tg } \delta$ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутралационно число -ХАРГ <p><i>Маслен съд:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ 	
1.5.2	<p>Електрически измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на намотките и СР за всички стъпала. - Измерване на $\text{tg } \delta$ и С на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. $u_k \%$ - Измерване на изолационното съпротивление R^{15}, R^{60} и K_A на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на $\text{tg } \delta$ и С на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на $R_{\text{из}}$ на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи 	
1.5.3	<p>Механични измервания след ремонт</p> <ul style="list-style-type: none"> - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за действие на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР 	
1.6	Измиване на трансформатора и чакъловия насип в маслосборната яма	
1.7	Почистване на площадката	
1.8	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	



“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД
гр. Козлодуй

■ 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aer @aer -bg.com www.aer-bg.com



РЕКАПИТУЛАЦИЯ

за участие в обществена поръчка чрез публично състезание с предмет:

“Ремонт на трансформатор 3 ТП”

№	КСС част	Стойност в лв. без ДДС
I	2	3
I	КСС	455 346,53
II	1% (един %) върху стойността на т.I за непредвидени разходи	4 553,47
ОБЩО ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА		459 900,00

Словом: Четиристотин петдесет и девет хиляди и деветстотин лева без ДДС

Дата: 10.03.2017г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/НИКОЛАЙ НЕТКОВ/

“Атоменергоремонт” АД, гр. Козлодуй

5/6 (9)

Количествено-стойностна сметка за “Дейности по основен ремонт на трансформатор ЗТП”

N:	Вид дейност	Човеко/ часа	Ед. Цена	Стойност
1.1	Диагностика преди ремонт			
1.1.1	Подготвителни работи преди започване на ремонта - разшиноване на трансформатора - оглед и ревизия на контактните повърхности - оглед и ревизия на притегателните болтове - оглед и ревизия на заземяването - укрепване на спусъците	412	12936,70	12936,70
1.1.2	Вземане на преби и физико- химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи <i>Казан:</i> - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - повърхностно напрежение - неутрализационно число -ХАРГ <i>Маслен съд:</i> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ	175	4812,50	4812,50
1.1.3	Електрически измервания преди ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на намотките и СР - Измерване на tg δ и C на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R^{15} , R^{60} и K_A на трансф. въводи 220kV - Измерване на tg δ и C на трансф. въводи 220kV - Измерване на Яиз. на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи - Измерване на фазовите токове при пуск на двигател-вентилатори	314	8651,94	8651,94
1.1.4	Механични измервания преди ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР	55	1529,44	1529,44
1.2.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонтта	40	1100,00	1100,00
1.3.	Изготвяне на акт за комплектованост на съоръжението преди започването на ремонта	40	1100,00	1100,00
1.4.	Дейности по време на ремонт			
1.4.1	Ревизия на охладителна система - Включване на охладителната система и прослушване за груби дефекти	670	27684,61	27684,61

116

	- Демонтаж на двигател-вентилаторите - Ревизия и ремонт на двигател-вентилаторите			
1.4.2	Контролни и защитни уреди			
1.4.2.1	Демонтаж на ЕКТ за метрологична проверка	20	550,00	550,00
1.4.2.2	Демонтаж на газово и струйно реле	54	1669,99	1669,99
1.4.3	Сливане на маслото от трансформатора	122	4018,37	4018,37
1.4.4	Ремонт на разширителя - демонтаж на разширителя - преуপътняване на разширителя, подмяна на всички упътнители, боядисване - ревизия на ниво- и маслоуказатели и кранова арматура на разширителя	298	8787,68	8787,68
1.4.5	Демонтаж на въводи 220кV и 6,3 кV	477	16565,81	16565,81
1.4.6	Демонтаж на камбаната на трансформатора	400	14245,19	14245,19
1.4.7	Ревизия на активната част на трансформатора - притягане на греда, аксиално притягане на намотките, преглед на заземителна система	1054	30112,92	30112,92
1.4.8	Проверка групата на свързване на трансформатора чрез измерване	28	770,00	770,00
1.4.9	Ревизия на стъпален регулатор (СР)			
1.4.9.1	Оглед на: - маслен съд - моторно задвижване и задвижващи валове	82	2255,00	2255,00
1.4.9.2	Маслен съд - сливане на маслото от масления съд - демонтаж на капака - ревизия на масления съд - ревизия на мощностен превключвател и задвижващ механизъм в масления съд. - ревизия контактите на избирача - монтаж на капака - заливане с масло	216	5940,00	5940,00
1.4.9.3	Моторно задвижване - ревизия на задвижващи валове - ревизия на ъглова редукторна кутия - подмяна на гърбичен механизъм (при нужда), апаратура (при нужда), клеми и вторична комутация шкаф задвижване СР	82	3193,59	3193,59
1.4.10	Преуপътняване на трансформатора	378	10622,14	10622,14
3.4.11	Отстраняване на течове на масло чрез подмяна на упътнители (каучукови, тефлонови, клингеритови) или заваряване съгласно констативен протокол и дефектна ведомост	662	20971,47	20971,47
1.4.12	Монтаж на камбаната на трансформатора	440	15362,98	15362,98
1.4.13	Изсушаване на активната част и херметизация със сух въздух	1714	50787,53	50787,53
1.4.14	Цялостна подмяна на: - силови и контролни кабели - металоръкави - разклонителни кутии Надписване на кабели, жила и кремотери. Пуско-наладъчни дейности	1700	89339,35	89339,35
1.4.15	Охладителна система - монтаж на двигател - вентилаторите - проверка на посоката на въртене на маслени помпи и двигател-вентилаторите след свързването към система СН по щатна схема. - функционална проверка на охладителната система	342	17031,20	17031,20

1.4.16	Разширителен съд	252	9726,89	9726,89
	- монтаж на разширителя - функционални изпитания на нивомери - сигнализация за "min" и "max." ниво на маслото в отсечите на разширителя			
1.4.17	Монтаж на дихалка и подмяна на силикагел	103	2937,55	2937,55
1.4.18	Монтаж на въводи 220 kV и 6,3 kV	529	18205,14	18205,14
1.4.19	Контролни и защитни уреди			
1.4.19.1	Монтаж на ЕКТ след метрологична проверка	20	6600,00	6600,00
1.4.19.2	Монтаж на газови и струйни релета	48	1506,60	1506,60
1.4.20	Проверка и притягане на болтови съединения на: - Охладителна система, маслопроводи и кранова арматура към нея - Система герметизация - разширител, изсушител на въздух, маслопроводи и кранова арматура към нея - Изводна система - изводи 220 kV и 6,3kV, защитни кутии НН - Казан - фланцова рамка, люкове за ревизия, фланцови съединения и маслопроводи - Стъпален регулатор - маслен съд, ъглова редукторна кутия, задвижващи валове, табло на моторно задвижване	377	11704,64	11704,64
1.4.21	Заливане на трансформатора с маслото и последващо сушение и дегазация	465	13422,36	13422,36
1.4.22	Доливане на трансформатора (при нужда)	155	4262,50	4262,50
1.4.23	Изпитание на маслопътност	48	1379,17	1379,17
1.4.24	Обезвъздушаване на трансформатора	34	957,60	957,60
1.4.25	Обезмасляване на трансформатора	82	2303,02	2303,02
1.4.26	Боядисване на трансформатора	152	5836,58	5836,58
1.4.27	Проверка на работното положение на арматурата и пломбиране	20	576,59	576,59
1.5.	Дейности след ремонт			
	Контролни измервания след ремонт и сравнение с резултатите преди ремонта.			
1.5.1	Вземане на проби и физико- химичен анализ на масло след ремонт, представяне на протоколи <i>Казан:</i> - пробивно напрежение - механични примеси - влагосъдържание - tg δ и специфично обемно съпротивление при 70°C и 90°C - повърхностно напрежение - неутрализационно число -ХАРГ <i>Маслен съд:</i> - пробивно напрежение - влагосъдържание -ХАРГ	175	4812,50	4812,50
1.5.2	Електрически измервания след ремонт - Измерване на изолационното съпротивление R ¹⁵ , R ⁶⁰ и K _A на намотките и СР за всички стъпала. - Измерване на tg δ и C на намотките и въводите - Измерване на съпротивлението на намотките при постоянен ток - Измерване на загубите на празен ход при понижено напрежение - Измерване на напрежението на к.с. uk % - Измерване на изолационното съпротивление R ⁵ , R ⁶⁰ и K _A на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на tg δ и C на трансформаторните въводи 220 kV - Измерване на R _{iz} на статорните намотки на двигател-вентилаторните групи	328	9020,00	9020,00

1.5.3	Механични измервания след ремонт - Снемане на частична кръгова диаграма на стъпалния регулатор (СР) - Измерване на въртящия момент за задействане на СР - Проверка на крайни блокировки на СР - Осцилографиране на СР	55	1512,50	1512,50
1.6	Измиване на трансформатора и чакъловия насип в маслосборната яма	135	3960,55	3960,55
1.7	Почистване на площадката	111	4273,93	4273,93
1.8	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	84	2310,00	2310,00
Обща стойност в лв. без ДДС:			455 346,53	

Дата: 10.03.2017г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/НИКОЛАЙ ПЕТКОВ/
"АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ" АД гр. Козлодуй



“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД
гр. Козлодуй

■ 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aer@aer-bg.com www.aer-bg.com



Management System
ISO 9001:2008
ISO 14001:2004
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
ID 9165021814

ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ

за участие в обществена поръчка чрез публично състезание с предмет:

“Ремонт на трансформатор 3 ТП”

Наименование	Стойност
1	2
Часова ставка, както следва – лева	
За всички дейности - Ч.С.= 4.493 бр x 460 /165.33	12.50 лв.
Допълнителни разходи върху труда – в % от стойността на труда	100%
Допълнителни разходи върху механизацията в % от стойността на механизацията:	30%
Цени на машиносмените по видове механизация:	
Автокран – единична цена за машиносмяна – в лева	390.00
Автовишка - единична цена за машиносмяна – в лева	440.00
Мотокар - единична цена за машиносмяна – в лева	270.00
Автокран „Либхер” 55t - единична цена за машиночас – в лева	138.42
Автокран „Либхер” 130t - единична цена за машиночас – в лева	267.41
Влекач „Фаун” - единична цена за машиночас – в лева	124.75
Доставно складови разходи – в % от стойността на материалите	10%
Печалба - % върху стойността на СМР	10%
Разходните норми за труд, материали и механизация: УСН, ТНС, местни норми	
Коефициенти за утежнени условия - няма	

Дата: 10.03.2017г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
/НИКОЛАЙ НЕТКОВ/
“Атоменергоремонт” АД, град Козлодуй

6/6

27

"Атоменергоремонт" АД

ГРАФИК
за ремонт на трансформатор ЗТП

N	Наименование на дейността	кал.дни	
	Обща продължителност	50 days	
I.	Диагностика преди ремонт	4 days	
1.	Подготвителни работи преди започване на ремонта	2 days	
2.	Вземане на пробы и физико-химичен анализ на масло преди ремонт, представяне на протоколи	2 days	
3.	Ел. измервания преди ремонта	2 days	
4.	Механични измервания преди ремонта	2 days	
II.	Изготвяне на дефектна ведомост след провеждането на измерванията преди ремонта	1 day	
III.	Изготвяне на акт за комплектност на съоръжението	1 day	
IV.	Действия по време на ремонт	42 days	
1.	Изтегляне на трансформатора до мястото за ремонт	1 day	
2.	Ревизия на охладителна система. Демонтаж и ревизия на охладители и двигател-вентилатори	10 days	
3.	Контролни защитни уреди. Демонтаж ЕКТ. Демонтаж релета.	5 days	
4.	Сливане на маслото от трансформатора	1 day	
5.	Демонтаж и ремонт разширител	4 days	
6.	Демонтаж на изводи 220kV и 6,3kV	2 days	
7.	Демонтаж на камбаната на трансформатора	1 day	
8.	Ревизия на активната част на тр-ра	3 days	
9.	Проверка групата на свързване на трансформатора чрез измерване	1 day	
10.	Ревизия на стъпален регулатор /СР/	3 days	

1 / 3

Продължителност на операция

Обща продължителност

Графикът е разработен в календарни дни, считано от датата на даване фронт за работа

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
"АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ" АД

"Атоменергоремонт" АД

ГРАФИК
за ремонт на трансформатор ЗТП

N	Наименование на дейността	кал.дни	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
11.	Преуплатняване на трансформатора	4 days																																																		
12.	Отстраняване на течове на масло	3 days																																																		
13.	Монтаж на камбаната на трансформатора	1 day																																																		
14.	Монтаж на изводи 220 kV и 6,3kV	2 days																																																		
15.	Изсушаване на активната част и герметизация със сух въздух	14 days																																																		
16.	Цялостна подмяна на кабели	10 days																																																		
17.	Монтаж на охладители и двигател - вентилатори	1 day																																																		
18.	Монтаж на разширител	1 day																																																		
19.	Монтаж на релета	1 day																																																		
20.	Проверка и притягане на болтови съединения	2 days																																																		
21.	Заливане на трансформатора с масло	2 days																																																		
22.	Доливане на трансформатора	1 day																																																		
23.	Изтегляне на трансформатора до място	1 day																																																		
24.	Изпитване на маслопълтност	1 day																																																		
25.	Обезвъздушаване на трансформатора	1 day																																																		
26.	Обезмасляване на трансформатора	1 day																																																		
27.	Боядисване на трансформатора	2 days																																																		
28.	Монтаж на дихалка	1 day																																																		
29.	Монтаж ЕКТ	1 day																																																		
30.	Проверка работно положение	2 days																																																		
V.	Дейности след ремонт	5 days																																																		
1.	Контролни измервания след ремонт	3 days																																																		
1.1.	Вземане на проби и физико-химичен анализ на масло	2 days																																																		

Графикът е разработен в календарни дни, считано от датата на даване фронт за работа

Обща продължителност

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
"АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ" АД:

Николай Петков
КОЗЛОВ

"Атоменергоремонт" АД

ГРАФИК
за ремонт на трансформатор ЗТП

N	Наименование на дейността	кал.дни	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
1.2.	Електрически измервания след ремонт	2 days																																																		
1.3.	Механични измервания след ремонт	2 days																																																		
2.	Измиване на трансформатора	1 day																																																		
3.	Почистване на площадката	2 days																																																		
4.	Изготвяне заключение за качеството и резултатите от ремонта	2 days																																																		

3 /3

Продължителност на операция

Обща продължителност

Графикът е разработен в календарни дни, считано от датата на даване фронт за работа

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
"АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ" АД: Козодуй Николай Петков





“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД
гр. Козлодуй

■ 0973/8-00-18 Факс: 0973/8-07-36 E-mail: aer@aer-bg.com www.aer-bg.com



УТВЪРЖДАВАМ,

ИЗП. ДИРЕКТОР:

10.05.2017г. / Н. ПЕТКОВ/



РАБОТНА ПРОГРАМА

за изпълнение на дейностите по:

„Ремонт на трансформатор ЗТП”

ОБЕКТ: “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

ИЗПЪЛНИТЕЛ: “АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД, гр. Козлодуй

2017 год.

[Handwritten signatures]

[Handwritten signatures]

[Handwritten signatures]

I. Наименование на обекта и характеристика на дейността

1. Предмет на дейността: Основен ремонт на трансформатор ЗТП, тип ТМРУ 32000/220±12x1.25%/6.3 – 6.3 kV.

2. Обем на извършваната услуга: Съгласно Приложение 1 към Техническо задание №16.ОСП.ТЗ.158. – Действия по основен ремонт на трансформатор ЗТП . Ремонта на трансформатора се извършва на място, на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

II. Организация и подготовка на работата:

1. График за изпълнение

Към офертата е приложен условен линеен график за изпълнение на ремонт на трансформатора, изготвен в календарни дни, считано от даване фронт за работа. При поискване от страна на Възложителя, след осигуряване фронт за работа, ще бъде изгoten календарен график, в съответствие с разработения условен, с указанi конкретни дати за изпълнение на отделните операции. Графикът ще бъде съгласуван с Възложителя. Общият срок за изпълнение на дейностите, предмет на поръчката е 50 /петдесет/ календарни дни, считано от осигуряване фронт за работа. В хода на изпълнение на ремонта, разработеният график ще се поддържа в актуално състояние, с отбелязване на напредъка и изпълнението на дейностите.

2. Формиране на работни екипи

За изпълнение на дейността се формират работни екипи от висококвалифицирани специалисти с опит в изпълнение на ремонт на трансформатори. Със заповед на Изпълнителния директор се определят отговорни лица за изпълнение на дейността, осигуряване на качеството, осигуряване на безопасност и здраве при работа, пожарна безопасност и други. Отговорните ръководители, изпълнителите на работа и членовете в състава на бригадите притежават съответни квалификационни групи, изискващи се съгласно правилниците за безопасна работа в електрически уредби над 1000V.

„Атоменергоремонт” АД има достатъчно ресурси и при необходимост ще осигури работа на смени и възможност за работа на няколко места, с цел спазване на графика.

3. Документи за осигуряване на достъп

Преди началото на ремонта се изготвят всички необходими документи за осигуряване достъп на персонала за изпълнение на дейностите (заповед за работа, списъци по нарядната система, заповеди за назначаване на отговорни лица, протокол и декларация за готовност, справка за атестацията на персонала и др.). Горепосочените документи се изготвят, съгласно изискванията на „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор” ДБК.КД.ИН.028.

Допускането до работа в уредбата се извършва с наряд, съгласно ПБЗР-ЕУ.

4. Доставка на материали и консумативи

Всички необходими материали, арматура и резервни части за извършване на поръчката се доставят от Изпълнителя, включително лагери, уплътнения, електроконтакторни термометри, силикагел, адринакол, бои, баци, временни стойки за въводи. Всички доставки се извършват в срокове, които да не препятстват изпълнението на графика. При доставка на материали се извършва контрол, съгласно Организационна процедура IN-07.04.001-01 „Проверка на закупен продукт” на Изпълнителя и в съответствие с изискванията на ДОД.КД.ИК.112 – „Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставените материали, сировини и комплектуващи изделия в АЕЦ Козлодуй”, като предварително се уведомява представител на цех ОРУ;

За времето на подготовка на офертата е направена необходимата организация за специфициране на необходимите материали за изпълнение на обема дейности към ТЗ и са извършени необходимите маркетингови проучвания, с цел възможно най-бързо стартиране на процеса по заявяване и доставка на материалите, след евентуално сключване на договора.

5. Обезпечаване на качеството

- Подготовка на Програма за осигуряване на качеството (ПОК) и План за контрол на качеството (ПКК), съгласно залегналите изисквания на Възложителя в ТЗ.

В ПОК се описват подробно:

- Целта на програмата, както и обекта, съоръженията и дейностите за изпълнението на които се разработва;
- Дължностните лица, които носят отговорност за организацията и извършването на дейностите и контрола върху тях;
- Организацията на работа, в зависимост от конкретната дейност;
- Отделните структурни подразделения, групи и конкретни длъжностни лица, които ще участват в изпълнение на работата и контрола на качеството;
- Отговорностите на отделните длъжностни лица, които вземат участие при изпълнение на работата и контрола на качеството;

В ПКК се описват точките на контрол и вида на контрола, който ще се извършва. Плана за контрол на качеството се оформя по образца на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и е приложение към ПОК.

ПОК и ПКК се представят за проверка и съгласуване от отговорните длъжностни лица на Възложителя, което е предпоставка за стартиране изпълнението на договора;

- Определяне от страна на "Атоменергоремонт" АД лице/лица за контрол на качеството. Опредленото отговорно лице отговаря и за дейностите, изпълнявани от подизпълнителя;
- Пусково-наладъчните работи и анализът на трансформаторното масло ще бъдат извършвани от акредитиран орган за контрол „ИЦ“ от вида С към „Атоменергоремонт“ АД;
- В хода на изпълнение на договора, своевременно ще бъдат уведомявани оторизираните представители на Възложителя за извършване на контрол на качеството на отделните етапи, посочени в Плана за контрол на качеството;
- Доставените от изпълнителя материали ще бъдат с доказан произход и съпроводени с всички необходими сертификати/декларации за съответствие, декларации за произход и др. Входящият контрол ще бъде извършен съгласно т.4 от настоящата Работна програма;
- Внедрената система за управление на качеството в "Атоменергоремонт" АД осигурява своевременно откриване на несъответствия и мерките за превенция, както и за управление и отстраняване на несъответствията по време на изпълнение на дейностите
- Внедрената система за управление на околната среда, съгласно ISO 14001 в „Атоменергоремонт“ АД гарантира наличието на всички организационни процедури и структури за управление на дейностите по опазване на околната среда и управление на отпадъците при изпълнение на дейностите по договора.

6. Дейности, свързани с осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд:

- Провеждане на извънредни инструктажи по безопасност и здраве при работа, пожарна и аварийна безопасност на персонала, който ще работи на обекта. Запознава се персонала, който ще работи на обекта с ведомствени документи на АЕЦ по безопасност, заповеди и разпореждания и др.;
- Изготвяне на оценка на риска за изпълняваните на площадката дейности с посочени опасности и мерки за тяхното премахване или ограничаване. Посочват се личните предпазни средства и специалното работно облекло, които работещите е необходимо да използват;
- Изготвяне и съгласуване от отговорното лице на Възложителя на Споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд за дейностите по договора – Приложение 3-1 от „Инструкция по качество. Работа на външни организации при склучен договор“ ДБК.КД.ИН.028;
- При изпълнение на ремонтните дейности ще бъдат спазвани всички предоставени от Възложителя планове, програми, инструкции и др., свързани с осигуряване на БЗР, както изискванията на нормативните документи в тази област;
- Осигуряване на необходимите лични предпазни средства и специално работно облекло.

7. Технологична обезпеченост и оборудване за изпълнение на ремонта

Ремонтът на трансформатора се извършва при стриктно спазване на технологията за ремонт и изпитания, предписана от производителя и изискванията на Техническото задание на Възложителя.

„Атоменергоремонт” АД разполага с необходимото оборудване за изпълнение на ремонтните дейности, както следва:

№	Наименование	Тип	Бр.
1.	Маслообработващата машина	тип VH121	1
2.	Инсталация за сух въздух	ИСВ – точка на оросяване – 70°C	1
3.	Инсталация за сушение и промиване изолационните системи на трансформатори чрез разпръскване на горещо масло	Тип OS 20000	1
4.	Цистерна	2 тона	1
5.	Цистерна	16 тона	4
6.	Силикагелов изсушител на въздух	150кг.	1
7.	Циркулационни помпи (зъбни и центробежни)		7
8.	Маркучи и тръбопроводи за масло	200м	
9.	Абсорбционни филтри за регенерация на трансформаторно масло		2
10.	Междинен съд за вакуумиране на трансформатора		1
11.	Кабели	120мм ²	150м
12.	Стойки за поставяне на изводи 220kV		2
13.	Противопожарни табла		2
14.	Инструментална фургон		1
15.	Траверси за поставяне на камбаната		40
16.	Подвижни ел.табла		3
17.	Задитно платнище	150м ²	
18.	Носещи въжета и приспособления за монтаж на защитното платнище		
19.	Приспособления /дюзи, колектори, технологични люкове/ за сушение по метода на разпръскване на масло		
20.	Шкафове за приспособления и инструментална екипировка		5

№	Наименование	Тип	Бр.
	Измервателна апаратура		
21.	Амперметър		3
22.	Волтметър		3
23.	Измервателен мост		1
24.	Мегаоммер	MEGGER S1-5005	1
25.	Мегаоммер		2
26.	Мегаоммер - изпитвателно напрежение 500V		1
27.	Осцилоскоп	TEKTRONIX 2236G	1
28.	Амперклещи измервателни	FLUKE 80i-110S AC/DC	1
29.	Клещи измервателни комбинирани за прав и променлив ток, напрежение и съпротивление	FLUKE 36 AC/DC	1
30.	Мултиметър за измерване на електрически величини	FLUKE	5
31.	Мултиметър	FLUKE 27	2
32.	Мултиметър цифров за измерване на електрически величини	FLUKE 89 IV	1
	Механизация		
33.	Автокран „ИФА“ – товароподемност 6 т., височина на подемност 7 м., дължина на стрелата 12м..		1
34.	Мотокар - повдигач	товароподемност 4 т.	1
35.	Автовишка 1314 Мерцедес	240 кг.; 22м	1

III. Технологична последователност при изпълнение на основните ремонтни дейности

1. Вземане проби за анализ на масло при загрят трансформатор и електрически измервания преди ремонт
2. Сливане на маслото от трансформатора
3. Демонтаж на двигател-вентилатори
4. Демонтаж на изводи 6.3 kV, 220kV
5. Демонтаж на стъпален регулатор
6. Демонтаж на камбаната на трансформатора
7. ТО на активната част и компонентите – вентилатори, газови релета, маслоразширителен съд, янсенов регулатор и пр. на трансформатора ЕКТ се подменят с нови.

8. Отстраняване на налични течове на масло
9. Привеждане на трансформатора в работно състояние без масло – подмяна всички уплътнения
10. Подмяна на демонтираните металоръкави с нови
11. Подмяна на силови и контролни кабели по трансформатора
12. Пуско-наладъчни дейности по вторична комутация
13. Сушене, заливане с масло, херметизация, обработка на маслото и доливане на трансформатора
14. Възстановяване на антикорозионното покритие
15. Вземане пробы за анализ на масло и електрически измервания на трансформатора след ремонт

Подробният обем на дейностите, които ще се изпълняват при ремонта на трансформатора е съгласно Приложение 1 – Действия по основен ремонт на трансформатор ЗТП към Техническо задание №16.ОСП.ТЗ.158.

IV. Контрол от Възложителя и отчитане на дейността:

Възложителят има право да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката. Гарантираме, че ще осигурем необходимия достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от „АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ“ АД.

Отчитането на дейността се извършва посредством изготвяне и предаване на отчетни документи в обем:

- протоколи от измервания и изпитвания;
- декларация/сертификат за съответствие на вложените материали, сертификати за контрол на масло;
- констативни протоколи и актове за извършена работа и завършен монтаж;
- други документи, съгласно системата за управление на качеството на изпълнителя, изискванията на възложителя, респективно Плана за контрол на качеството.

Приемането на работата става посредством окончателен приемо-предавателен протокол за извършената работа по договора.

V. Организационна структура и кадрови ресурси

Организацията на изпълнение на дейностите се извършва, съгласно организационната структура на дружеството – приложение към настоящата работна програма.

Отговорно лице за изпълнение на ремонта е Ръководител направление „Ремонт”. Изпълнителските екипи за извършване на ремонта ще бъдат сформирани от квалифицирани работници и специалисти от цех „Диагностика и ремонт на трансформатори” и цех „Автоматизация”.

Пусково-наладъчните работи, всички измервания и контрола на трансформаторното масло ще се извършат от акредитиран орган за контрол от вида С – „Изпитвателен център” към „Атоменергоремонт” АД.

Дейностите по ремонта на трансформатора е предвидено да бъдат извършвани от 4 бригади, работещи дневна смяна и осем человека за трисменен режим на работа. Квалификацията на персонала, предвиден за изпълнение на дейностите е съобразно т.5.2 от ТЗ и е указана в ЕЕДОП.

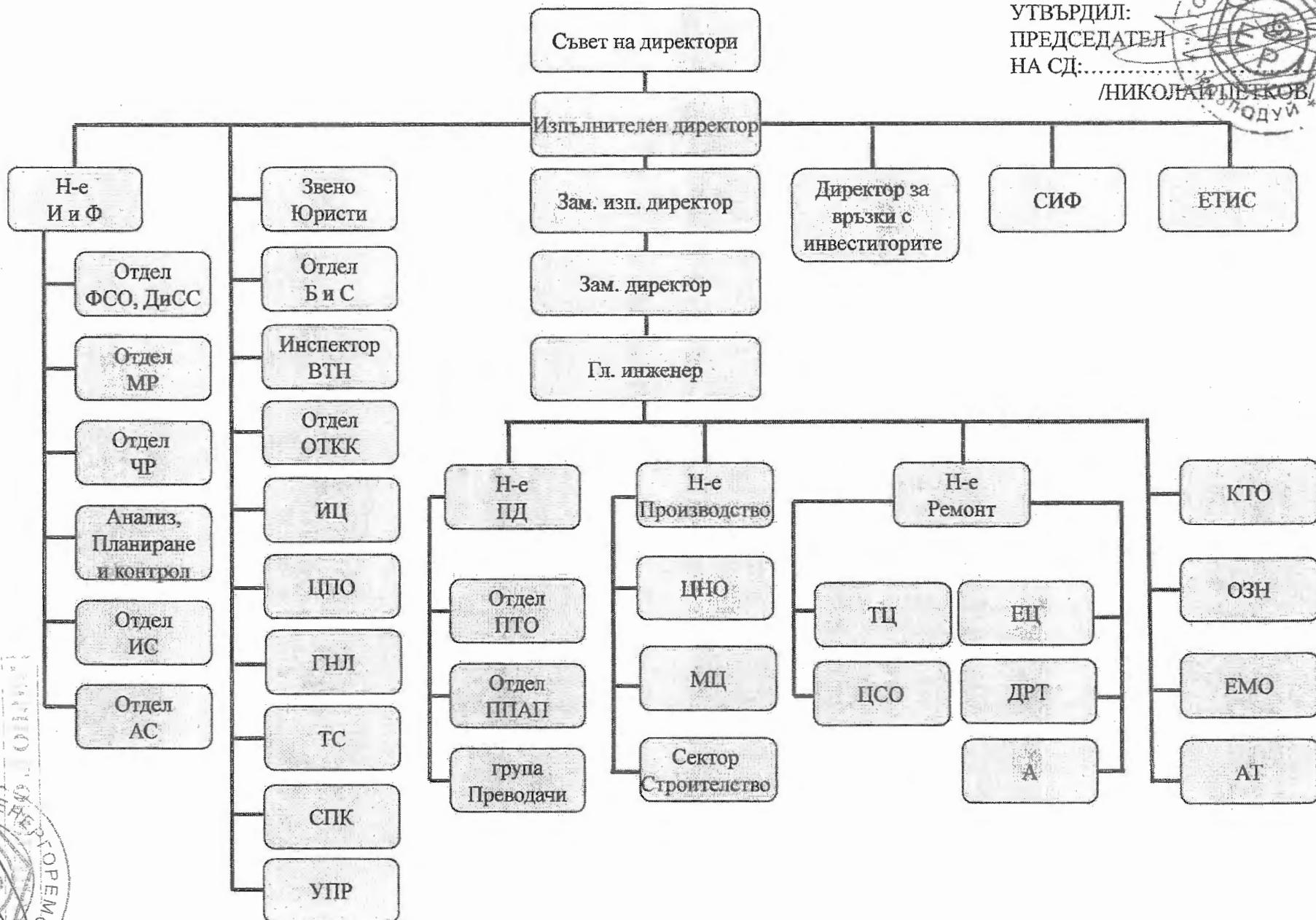
Към изпълнението на ремонта отношение имат и други технически звена в дружеството като „Отдел технически и качествен контрол”, отдел „Безопасност и сигурност”, Производствено-технологичен отдел, Отдел „Материални ресурси” и други спомагателни отдели.

Контролът и координацията при изпълнение на договора ще се осъществяват, съгласно управленската структура на дружеството, която ясно указва нивата на подчиненост и контрол между отделните структурни звена.

VI. Приложение: Организационна структура на „Атоменергоремонт” АД

 8/14
C.M.

ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА “АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД



УТВЪРДИЛ:
ПРЕДСЕДАТЕЛ
НА СД:

/НИКОЛАЙ ДЕЯКОВ/
ПОДУЙ*

