

ДОГОВОР

№ 298000025

Днес, 20 . 08 . 2019г., в гр.Козлодуй, между:

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД,

със седалище и адрес на управление гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца, п.к. 3320, с ЕИК 106513772, представлявано от Наско Асенов Михов, в качеството на Изпълнителен директор, наричано за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна,

и

„СВЕКО ЕНЕРГОПРОЕКТ” АД, гр. София, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Коста Лучев” № 20, с ЕИК 200701882,

представлявано от Димитър Христов Попов, в качеството на Изпълнителен директор наричано за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна, на основание чл. 183 от Закона за обществените поръчки и Решение за класация № АД-1892/10.07.2019г. на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за определяне на **ИЗПЪЛНИТЕЛ** на обществена поръчка с предмет: “Проектиране на тема: Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усиляване на стените на водоземните шахти”, се сключи този договор за следното:

ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да извърши, срещу възнаграждение и при условията на този Договор, проектиране на:

- “Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усиляване на стените на водоземните шахти”

Чл. 2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изготви работните проекти в съответствие с Техническо задание № 2018.30.ОБ.ОФ.ТЗ.1554, Техническото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и Ценовото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, съставляващи съответно Приложения №№ 1, 2 и 3 към този Договор („Приложенията“) и представляващи неразделна част от него.

Чл. 3. В срок до 3 дни от датата на сключване на Договора, но най-късно преди започване на неговото изпълнение, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за името, данните за контакт и представителите на подизпълнителите, посочени в офертата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всякакви промени в предоставената информация в хода на изпълнението на Договора в срок до 3 дни от настъпване на съответното обстоятелство.

СРОК НА ДОГОВОРА. СРОК И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 4. Договорът влиза в сила от датата на двустранното му подписване а изпълнението му е считано от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за издаване на протокол за проверка на документите от Дирекция “Б и К“ и предаване на входни данни и е със срок на действие 8 месеца, съгласно Приложение №2- Техническото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

ЦЕНА, РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ.

Чл. 5. (1) За разработването на работните проекти, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да плати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** цена в размер на 42 000.00 лева без ДДС наричана по-нататък „**Цената**“, съгласно Ценовото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, съгласно Приложение № 3.

(2) В **Цената** по чл. 1 са включени всички разходи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** разработването на работните проекти, включително и разходите за персонала, който ще изпълнява поръчката, и на членовете на ръководния състав, които ще отговарят за изпълнението и за неговите подизпълнители (*ако е приложимо*), като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи заплащането на каквито и да е други разноски, направени от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

(3) **Цената**, посочена в ал. 1 е крайна за времето на изпълнение на Договора и не подлежи на промяна.

Чл. 6. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** цената по настоящия договор чрез поетапни плащания в рамките на 30 (тридесет) календарни дни след представяне на разработките за съответния етап от работните проекти и приемането им на Експертен технически съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, срещу представени оригинална фактура за стойността на съответния етап и протокол от Експертен технически съвет на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за приемане без забележки.

Чл. 7. Плащането по този Договор се извършва въз основа на следните документи:

1. Фактура за съответния етап от работните проекти, издадена от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и представена на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.
2. Утвърден протокол от Експертен технически съвет за приемане на съответния етап от работните проекти без забележки

Чл. 8. (1) Плащането по този Договор се извършва в лева чрез банков превод по банковите реквизити посочени във фактурата.

(2) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всички последващи промени по ал. 1 в срок от 3 дни, считано от момента на промяната. В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не уведоми **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в този срок, счита се, че плащанията са надлежно извършени.

ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

Чл. 9. Изброяването на конкретни права и задължения на Страните в този раздел от Договора е неизчерпателно и не засяга действието на други клаузи от Договора или от приложимото право, предвиждащи права и/или задължения на която и да е от Страните.

Общи права и задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл. 10. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право:

1. да получи възнаграждение в размера, сроковете и при условията на този договор;
2. да иска и да получава от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимото съдействие за изпълнение на задълженията по този Договор, както и всички необходими документи, информация и данни, пряко свързани или необходими за изпълнение на Договора;
3. на предсрочно изпълнение на предмета на договора предварително съгласувано с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, при което стойността му ще остане непроменена

Чл. 11. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава:

1. да изготви работните проекти по чл.1 и да изпълнява задълженията си по този Договор в уговорените срокове и качествено, в съответствие с Договора и Приложенията;

2. да представи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** работните проекти, съгласно изискването на т.6.2.3. и 6.2.4. от Приложение №1-Техническото задание и да извърши преработване и/или допълване в указания от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** срок, когато **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е поискал това;
3. да информира своевременно **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всички пречки, възникващи в хода на изпълнението на работа, да предложи начин за отстраняването им, като може да поиска от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** указания и/или съдействие за отстраняването им;
4. да изпълнява всички законосъобразни указания и изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
5. да пази поверителна Конфиденциалната информация, в съответствие с уговореното в този Договор;
6. да не възлага работата или части от нея на подизпълнители, извън посочените в офертата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** освен в случаите и при условията, предвидени в ЗОП (*ако е приложимо*);
7. да участва във всички работни срещи и технически съвети, свързани с изпълнението на този Договор;
8. да не променя състава на персонала, който ще отговаря за изпълнението на Услугите, без предварително писмено съгласие от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**
9. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор/договори за подизпълнение с посочените в офертата му подизпълнители в срок от 7 дни от сключване на настоящия Договор. В срок до 3 дни от сключването на договор за подизпълнение или на допълнително споразумение за замяна на посочен в офертата подизпълнител **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изпраща копие на договора или на допълнителното споразумение на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** заедно с доказателства, че са изпълнени условията по чл. 66, ал. 2 и 11 ЗОП (*ако е приложимо*)

Общи права и задължения на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл. 12. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право:

1. да изисква и да получи работните проекти в уговорения срок, количество и качество;
2. да контролира изпълнението на поетите от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** задължения, в т.ч. да иска и да получава информация от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** през целия Срок на Договора, или да извършва проверки, при необходимост и на мястото на изпълнение на Договора, но без с това да пречи на изпълнението;
3. да изисква, при необходимост и по своя преценка, обосновка от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** на изготвения от него работен проект или съответна част от него;
4. да изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** преработване или доработване на работните проекти, в съответствие с уговореното в този Договор;
5. да не приеме работните проекти, в съответствие с уговореното в този Договор;

Чл. 13. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава:

1. да приеме работните проекти, когато отговаря на уговореното, по реда и при условията на този Договор;
2. да заплати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** Цената в размера, по реда и при условията, предвидени в този Договор;
3. да предостави и осигури достъп на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** до информацията, необходима за изготвяне на работните проекти, предмет на Договора, при спазване на относимите изисквания или ограничения съгласно приложимото право;
4. да пази поверителна Конфиденциалната информация, в съответствие с уговореното в този Договор;
5. да оказва съдействие на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** във връзка с изпълнението на този Договор, включително и за отстраняване на възникнали пречки пред изпълнението на Договора, когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** поиска това;

Специални права и задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл.14. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава:

1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изготвя работните проекти в съответствие с изискванията на действащите в Република България нормативни актове. Позоваването и използването на други нормативни документи задължително се мотивира и съгласува с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**

2. Да отстрани за своя сметка в 15 (петнадесет) дневен срок констатираните от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** непълноти и грешки в представената документация. Всички корекции и/или редакции да бъдат представени по реда на чл.18 от настоящия договор

3. В срок до 10 (десет) дни след подписване на договора да поиска писмено необходимите входни данни за изготвяне на работните проекти

4. Да осигури на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** регламентиран достъп до всички материали и документи във връзка с договора през всички етапи на работа по предмета на договора

Специални права и задължения на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл.15. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава:

1. Да окаже необходимото съдействие на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за изпълнение на възложената му работа

2. В срок до 14 /четирнадесет/ дни след поискването, да представи наличните входни данни за изготвяне на работните проекти. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" и се предават във вида, в който са налични, съгласно т. 4.1. от Приложение № 2 - Техническо задание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** изпраща наличните входни данни с писмо и/или двустранен протокол за приемане/предаване, с което се определя крайния срок за предаване на работните проекти.

3. Да назначи Експертен технически съвет, който да разгледа и приеме работните проекти при условията на настоящия договор

4. Да уведоми три работни дни предварително **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за участие в Експертен технически съвет, като при необходимост предоставя и писмените становища, с които разполага

5. Да приеме изработеното от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с оглед изискванията на този договор;

Чл.16. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право:

1. Да приеме работните проекти, резултат от изпълнението на договора, без забележки или при констатиране на несъответствия да го върне на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** със срок за отстраняването им.

2. В случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не отстрани констатираните от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** непълноти и грешки в представената документация в срока, определен в чл.14, ал.2. (или в протокола от Специализиран техническия съвет за приемане на работните проекти) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заплаща неустойка за забава съгласно чл.20.

3. Отлагане приемането на работните проекти на повече от два Специализирани технически съвета поради непълноти и грешки в представената документация, некоректното/непълно/неточно отстраняване на забележки и/или предаване на нова редакция на работните проекти, е основание за разваляне на договора и за събиране на неустойка за неизпълнение съгласно чл. 22

ПРЕДАВАНЕ И ПРИЕМАНЕ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО

Чл. 17. Изготвянето на работните проекти се документира с протокол за приемане и предаване, който се подписва от представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и

ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в два оригинални екземпляра – по един за всяка от Страните.

Чл. 18. Предаването на работните проекти се извършва в Управление „Инвестиции”. Приемането на работните проекти се извършва по преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** от назначен от него Експертен технически съвет не по-късно от 30 (тридесет) дни след представянето му. По преценка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, е възможно повторно разглеждане на разработката от Експертен технически съвет след наложилите се корекции

Чл. 19. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право:

1. да приеме изпълнението, когато отговаря на договореното;
2. да поиска преработване и/или допълване на отчетите в определен от него срок, като в такъв случай преработването и/или допълването се извършва в указан от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** срок и е изцяло за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** /когато бъдат установени несъответствия на изпълненото с уговореното или бъдат констатирани недостатъци/, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да откаже приемане на изпълнението до отстраняване на недостатъците, като даде подходящ срок за отстраняването им за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

3. да откаже да приеме изпълнението при съществени отклонения от договореното в случай, че констатираните недостатъци са от такова естество, че не могат да бъдат отстранени в рамките на срока за изпълнение по Договора /резултатът от изпълнението става безполезен за **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**/.

(2) Приемане на работните проекти по този Договор се извършва с подписване на Приемо-предавателен протокол, подписан от Страните в срок до 30 дни след изтичането на срока на изпълнение по чл. 4 от Договора. В случай, че към този момент бъдат констатирани недостатъци в изпълнението, те се описват в Приемо-предавателен протокол и се определя подходящ срок за отстраняването им или налагането на санкция, съгласно Договора.

САНКЦИИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 20. При просрочване изпълнението на задълженията по този Договор, неизправната Страна дължи на изправната неустойка в размер на 0,5% от Цената работните проекти за всеки ден забава, но не повече от 10% от стойността на договора.

Чл. 21. При констатирано лошо или друго неточно или частично изпълнение на отделна дейност или при отклонение от изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, посочени в Техническото задание, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да поиска от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да изпълни изцяло и качествено съответната дейност, без да дължи допълнително възнаграждение за това.

Чл. 22. При разваляне на Договора поради виновно неизпълнение на някоя от Страните, виновната Страна дължи неустойка в размер на 10% от Стойността на Договора.

Чл. 23. Плащането на неустойките, уговорени в този Договор, не ограничава правото на изправната Страна да търси реално изпълнение и/или обезщетение за понесени вреди и пропуснати ползи в по-голям размер, съгласно приложимото право.

ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 24. (1) Този Договор се прекратява:

1. с изтичане на Срока на Договора;
2. с изпълнението на всички задължения на Страните по него;
3. при настъпване на пълна обективна невъзможност за изпълнение, за което обстоятелство засегнатата Страна е длъжна да уведоми другата Страна в срок до 30 дни

от настъпване на невъзможността и да представи доказателства;

4. при прекратяване на юридическо лице – Страна по Договора без правоприемство, по смисъла на законодателството на държавата, в която съответното лице е установено;

5. при условията по чл. 5, ал. 1, т. 3 от ЗИФОДРЮПДРС.

(2) Договорът може да бъде прекратен

1. по взаимно съгласие на Страните, изразено в писмена форма;

2. когато за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** бъде открито производство по несъстоятелност или ликвидация – по искане на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

Чл. 25. (1) Всяка от Страните може да развали Договора при виновно неизпълнение на съществено задължение на другата страна по Договора, при условията и с последиците съгласно чл. 87 и сл. от Закона за задълженията и договорите, чрез отправяне на писмено предупреждение от изправната Страна до неизправната и определяне на подходящ срок за изпълнение. Разваляне на Договора не се допуска, когато неизпълнената част от задължението е незначителна с оглед на интереса на изправната Страна.

(2) За целите на този Договор, Страните ще считат за виновно неизпълнение на съществено задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** всеки от следните случаи:

1. когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не е започнал изпълнението на Услугите в срок до 30 дни, считано от Датата на влизане в сила;

2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е прекратил изпълнението на Услугите за повече от 30 дни;

3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е допуснал съществено отклонение от Техническото задание и Техническото предложение.

(3) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да развали Договора само с писмено уведомление до **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и без да му даде допълнителен срок за изпълнение, ако поради забава на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** то е станало безполезно.

Чл. 26. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ прекратява Договора в случаите по чл. 118, ал.1 от ЗОП, без да дължи обезщетение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за претърпени от прекратяването на Договора вреди, освен ако прекратяването е на основание чл. 118, ал. 1, т. 1 от ЗОП. В последния случай, размерът на обезщетението се определя в протокол или споразумение, подписано от Страните, а при непостигане на съгласие – по реда на клаузата за разрешаване на спорове по този Договор.

Чл. 27. Във всички случаи на прекратяване на Договора, освен при прекратяване на юридическо лице – Страна по Договора без правоприемство:

1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** съставят констативен протокол за извършената към момента на прекратяване работа и размера на евентуално дължимите плащания; и

2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава:

а) да преустанови предоставянето на Услугите, с изключение на такива дейности, каквито може да бъдат необходими и поискани от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;

б) да предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички отчети, изготвени от него в изпълнение на Договора до датата на прекратяването; и

в) да върне на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички документи и материали, които са собственост на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и са били предоставени на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** във връзка с предмета на Договора.

Чл. 28. При предсрочно прекратяване на Договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да заплати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** реално изпълнените и приети по установения ред Услуги.

ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Дефинирани понятия и тълкуване

Чл. 29. (1) Освен ако са дефинирани изрично по друг начин в този Договор, използваните в него понятия имат значението, дадено им в ЗОП, съответно в легалните дефиниции в Допълнителните разпоредби на ЗОП или, ако няма такива за някои понятия – според значението, което им се придава в основните разпоредби на ЗОП.

(2) При противоречие между различни разпоредби или условия, съдържащи се в Договора и Приложенията, се прилагат следните правила:

1. специалните разпоредби имат предимство пред общите разпоредби;
2. разпоредбите на Приложенията имат предимство пред разпоредбите на Договора

Спазване на приложими норми

Чл. 30. При изпълнението на Договора, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** и неговите подизпълнители са длъжни да спазват всички приложими нормативни актове, разпоредби, стандарти и други изисквания, свързани с предмета на Договора, и в частност, 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 от ЗОП.

Конфиденциалност

Чл. 31. (1) Всяка от Страните по този Договор се задължава да пази в поверителност и да не разкрива или разпространява информация за другата Страна, станала ѝ известна при или по повод изпълнението на Договора („**Конфиденциална информация**“).

Конфиденциална информация включва, без да се ограничава до: всякаква финансова, търговска, техническа или друга информация, анализи, съставени материали, изследвания, документи или други материали, свързани с бизнеса, управлението или дейността на другата Страна, от каквото и да е естество или в каквато и да е форма, включително, финансови и оперативни резултати, пазари, настоящи или потенциални клиенти, собственост, методи на работа, персонал, договори, ангажименти, правни въпроси или стратегии, продукти, процеси, свързани с документация, чертежи, спецификации, диаграми, планове, уведомления, данни, образци, модели, мостри, софтуер, софтуерни приложения, компютърни устройства или други материали или записи или друга информация, независимо дали в писмен или устен вид, или съдържаща се на компютърен диск или друго устройство.

(2) С изключение на случаите, посочени в ал.3 на този член, Конфиденциална информация може да бъде разкривана само след предварително писмено одобрение от другата Страна, като това съгласие не може да бъде отказано безпричинно.

(3) Не се счита за нарушение на задълженията за неразкриване на Конфиденциална информация, когато:

1. информацията е станала или става публично достъпна, без нарушаване на този Договор от която и да е от Страните;
2. информацията се изисква по силата на закон, приложим спрямо която и да е от Страните; или
3. предоставянето на информацията се изисква от регулаторен или друг компетентен орган и съответната Страна е длъжна да изпълни такова изискване;

В случаите по точки 2 или 3 Страната, която следва да предостави информацията, уведомява незабавно другата Страна по Договора.

(4) Задълженията по тази клауза се отнасят до **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, всички негови подразделения, контролирани от него фирми и организации, всички негови служители и наети от него физически или юридически лица, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**/съответната Страна отговаря за изпълнението на тези задължения от страна на такива лица.

Задълженията, свързани с неразкриване на Конфиденциалната информация остават в сила и след прекратяване на Договора на каквото и да е основание.

Публични изявления

Чл. 32. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ няма право да дава публични изявления и съобщения, да разкрива или разгласява каквато и да е информация, която е получил във връзка с извършване на Услугите, предмет на този Договор, независимо дали е въз основа на данни и материали на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или на резултати от работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, без предварителното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, което съгласие няма да бъде безпричинно отказано или забавено.

Авторски права

Чл. 33. (1) Страните се съгласяват, на основание чл. 42, ал. 1 от Закона за авторското право и сродните му права, че авторските права върху всички документи и материали, и всякакви други елементи или компоненти, създадени в резултат на или във връзка с изпълнението на Договора, принадлежат изцяло на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в същия обем, в който биха принадлежали на автора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** декларира и гарантира, че трети лица не притежават права върху изготвените документи и други резултати от изпълнението на Договора, които могат да бъдат обект на авторско право.

(2) В случай че бъде установено с влязло в сила съдебно решение или в случай че **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** и/или **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** установят, че с изготвянето, въвеждането и използването на документи или други материали, съставени при изпълнението на този Договор, е нарушено авторско право на трето лице, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да направи възможно за **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** използването им:

1. чрез промяна на съответния документ или материал; или
2. чрез замяната на елемент от него със защитени авторски права с друг елемент със същата функция, който не нарушава авторските права на трети лица; или
3. като получи за своя сметка разрешение за ползване на продукта от третото лице, чиито права са нарушени.

(3) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** уведомява **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за претенциите за нарушени авторски права от страна на трети лица в срок до 7 дни от узнаването им. В случай, че трети лица предявят основателни претенции, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи пълната отговорност и понася всички щети, произтичащи от това. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** привлича **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в евентуален спор за нарушено авторско право във връзка с изпълнението по Договора.

(4) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** обезщетение за претърпените вреди и пропуснатите ползи вследствие на окончателно признато нарушение на авторски права на трети лица.

Прехвърляне на права и задължения

Чл. 34. Никоя от Страните няма право да прехвърля никое от правата и задълженията, произтичащи от този Договор, без съгласието на другата Страна. Паричните вземания по Договора и по договорите за подизпълнение могат да бъдат прехвърляни или залагани съгласно приложимото право.

Изменения

Чл. 35. Този Договор може да бъде изменян само с допълнителни споразумения, изготвени в писмена форма и подписани от двете Страни, в съответствие с

изискванията и ограниченията на ЗОП.

Непреодолима сила

Чл. 36. (1) Страните не отговарят за неизпълнение на задължение по този Договор, когато невъзможността за изпълнение се дължи на непреодолима сила.

(2) За целите на този Договор, „непреодолима сила“ има значението на това понятие по смисъла на чл.306, ал.2 от Търговския закон. Страните се съгласяват, че за непреодолима сила ще се считат и изменения в приложимото право, касаещи дейността на която и да е от тях, и възпрепятстващи изпълнението или водещи до невъзможност за изпълнение на поетите с Договора задължения.

(3) Страната, засегната от непреодолима сила, е длъжна да предприеме всички разумни усилия и мерки, за да намали до минимум понесените вреди и загуби, както и да уведоми писмено другата Страна незабавно при настъпване в срок до 3 дни от настъпване на непреодолимата сила. Към уведомлението се прилагат всички релевантни и/или нормативно установени доказателства за настъпването и естеството на непреодолимата сила, причинната връзка между това обстоятелство и невъзможността за изпълнение, и очакваното времетраене на неизпълнението.

(4) Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задължението се спира. Засегнатата Страна е длъжна, след съгласуване с насрещната Страна, да продължи да изпълнява тази част от задълженията си, които не са възпрепятствани от непреодолимата сила.

(5) Не може да се позовава на непреодолима сила Страна:

1. която е била в забава или друго неизпълнение преди настъпването на непреодолима сила;
2. която не е информирала другата Страна за настъпването на непреодолима сила; или
3. чиято небрежност или умишлени действия или бездействия са довели до невъзможност за изпълнение на Договора.

(6) Липсата на парични средства не представлява непреодолима сила.

Нищожност на отделни клаузи

Чл. 37. В случай на противоречие между каквито и да било уговорки между Страните и действащи нормативни актове, приложими към предмета на Договора, такива уговорки се считат за невалидни и се заместват от съответните разпоредби на нормативния акт, без това да влече нищожност на Договора и на останалите уговорки между Страните. Нищожността на някоя клауза от Договора не води до нищожност на друга клауза или на Договора като цяло.

Уведомления

Чл. 38. (1) Всички уведомления между Страните във връзка с този Договор се извършват в писмена форма и могат да се предават лично или чрез препоръчано писмо, по куриер, по факс, електронна поща.

(2) За целите на този Договор данните и лицата за контакт на Страните са, както следва:

1. За **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**:

Адрес за кореспонденция: „АЕЦ Козлодуй“ЕАД, гр.Козлодуй, п.к. 3320

Тел.: 0973/ 73530

Факс: 0973/ 76027

e-mail: commercial@npp.bg

2. За **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**:

Адрес за кореспонденция: гр. София, ул. „Коста Лучев” № 20

Телефон: 02/ 8 072 600

Факс: 02/ 971 95 96

office@sweco.bg

Лице за контакт: Димитър Попов

(3) За дата на уведомлението се счита:

1. датата на предаването – при лично предаване на уведомлението;
2. датата на пощенското клеймо на обратната разписка – при изпращане по пощата;
3. датата на доставка, отбелязана върху куриерската разписка – при изпращане по куриер;
3. датата на приемането – при изпращане по факс;
4. датата на получаване – при изпращане по електронна поща.

(4) Всяка кореспонденция между Страните ще се счита за валидна, ако е изпратена на посочените по-горе адреси (в т.ч. електронни), чрез посочените по-горе средства за комуникация и на посочените лица за контакт. При промяна на посочените адреси, телефони и други данни за контакт, съответната Страна е длъжна да уведоми другата в писмен вид в срок до 5 дни от настъпване на промяната. При неизпълнение на това задължение всяко уведомление ще се счита за валидно връчено, ако е изпратено на посочените по-горе адреси, чрез описаните средства за комуникация и на посочените лица за контакт.

(5) При преобразуване без прекратяване, промяна на наименованието, правноорганизационната форма, седалището, адреса на управление, предмета на дейност, срока на съществуване, органите на управление и представителство на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, същият се задължава да уведоми **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за промяната в срок до 5 дни от вписването ѝ в съответния регистър.

Език

Чл. 39. (1) Ако изпълнителят е чуждестранно лице този Договор се сключва на български и английски език. В случай на несъответствия, водещ е българският език.

(2) Приложимият език е българският и е задължителен за използване при съставяне на всякакви документи, свързани с изпълнението на Договора, в т.ч. уведомления, протоколи, отчети и др., както и при провеждането на работни срещи. Всички разходи за превод, ако бъдат необходими за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** или негови представители или служители, са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Работните проекти се представят на български език.

Приложимо право

Чл. 40. Този Договор, в т.ч. Приложенията към него, както и всички произтичащи или свързани с него споразумения, и всички свързани с тях права и задължения, ще бъдат подчинени на и ще се тълкуват съгласно българското право.

Разрешаване на спорове

Чл. 41. Всички спорове, породени от този Договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване на празноти в Договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще се уреждат между Страните чрез преговори, а при непостигане на съгласие – спорът ще се отнася за решаване от компетентния български съд.

Срок за изпълнение

Чл. 42. 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 на договора, изпълнението спира до отпадане на съответните причини за това, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да удължи срока на договора с периода на забавата.

Управление на качеството

Чл. 43. (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**.

(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.

(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.

(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.

(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**.

(6) Програмите за осигуряване на качеството (Планове по качеството) и Планове за контрол на качеството се изготвят от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, съгласуват се от упълномощен персонал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, предават в срок от 20 дни след сключване на договора и се разпространяват преди стартиране на дейностите по договора.

Обработване на лични данни

Чл. 44. (1) Страните се задължават да спазват приложимото законодателство в областта на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 General Data Protection Regulation (GDPR), в качеството им администратори на лични данни.

(2) За целите на настоящия раздел под обработване на лични данни се разбира всяка операция или съвкупност от операции, извършвана с лични данни или набор от лични данни чрез автоматични или други средства като събиране, записване, организиране, структуриране, съхранение, адаптиране или промяна, извличане, консултиране, употреба, разкриване чрез предаване, разпространяване или друг начин, по който данните стават достъпни, подреждане или комбинирание, ограничаване, изтриване или унищожаване.

(3) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира качеството си на администратор на лични данни и може да обработва предоставени му от Възложителя лични данни единствено за целите на изпълнение на настоящия договор.

(4) В случай, че при изпълнение на договора възникне необходимост от предаване на получени лични данни в трета държава или международна организация, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** като администратор на лични данни се задължава да уведоми **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, освен ако такова предаване на данни е необходимо съгласно действащото законодателство на Европейския съюз, като във всички случаи се задължава да предприеме необходимите и достатъчни мерки за запазване на

конфиденциалността на данните. В случаите, по предходното изречение **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** достатъчно доказателства, удостоверяващи че предоставянето на данните от обработващото ги лице става съгласно предварително документирано нареждане на администратора - изпълнител.

(5). **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предприеме всички необходими мерки, гарантиращи, че лицата, оправомощени от него за обработка на лични данни са поели ангажимент за конфиденциалност или са подчинени на законово задължение за конфиденциалност. В случаите, когато за целите на изпълнението на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лични данни, последният следва да предприеме всички необходими мерки, гарантиращи, че лицата, оправомощени от него за обработка на лични данни са поели ангажимент за конфиденциалност или са подчинени на законово задължение за конфиденциалност.

(6). **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предприеме всички необходими мерки за гарантиране сигурността на обработването на предоставените лични данни, чрез прилагането на подходящи технически и организационни мерки за защита съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 General Data Protection Regulation (GDPR).

(7). **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** цялата информация, необходима да докаже, че е изпълнил поетите по-горе задължения и да съдейства при осъществяване на одити от страна на компетентни органи.

(8). Страните - администратори на лични данни се задължават да зачитат и удовлетворят правата на субектите на личните данни съгласно Регламент (ЕС) 2016/679, включително правото да искат коригиране, изтриване, ограничаване обработването на лични данни, правото на узнаване на източниците на данни, когато същите не са предоставени от субектите на личните данни, както и правото на получаване на копие от личните данни в достъпен електронен формат.

Опазване на околната среда

Чл. 45. 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 подзаконовни нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

Чл. 46. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да извози отпадъците от площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и да осигури тяхното последващо безопасно третиране при спазване на изискванията на националното законодателство и вътрешните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

Чл. 47. 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**.

Чл. 47.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да предприеме всички необходими мерки за недопускане на замърсяване на околната среда при изпълнение на дейностите по договора.

Чл. 47.2. 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.

Одити, инспекции и проверки

Чл. 48. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема ангажимент 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**.

Чл. 49. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ носи отговорност за неразпространение на информацията, станала достъпна по време на извършване на одита.

Чл. 50. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

Чл. 51. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да предостави достъп до строителни и монтажни площадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

Чл. 50. 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.

Пожарна безопасност

Чл. 52. 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;

Физическа защита, сигурност и достъп до защитената зона

Чл. 53. 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.

Чл. 54. 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.

Чл. 55. При неизпълнение на предходния член от договора ще бъде отказан достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Чл. 56. 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.

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.

Чл. 57. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на транспортните средства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Чл. 58. **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”.

Ядрената безопасност и радиационна защита

Чл. 59. 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.

Чл. 60. Договори, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита влизат в сила от момента на двустранното им подписване, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на утвърждаване на Протокол за проверка на документите от Дирекция БиК на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Сроковете, определени в договора, започват да се отчитат от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърдения протокол за проверка на документите.

Чл. 61. 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.

Чл. 62. Дейностите по конструкции, системи и компоненти (КСК), имащи отношение към безопасността се извършват спрямо писмени процедури, технологии и методологии.

Чл. 63. **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.

Чл. 64. 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 качество. Работа на външни организации при сключен договор”, № ДБК.КД.ИН.028.

Чл. 65. **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.

Чл. 66. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ определя отговорно лице по радиационна защита в организацията със заповед.

Чл. 67. 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.

Чл. 68. 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.

Чл. 69. 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.

Чл. 70. 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.

Чл. 71. Отговорността за ядрена вреда на експлоатиращия ядрена инсталация е абсолютна съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

Отговорно лице от страна на възложителя

Чл. 72. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

72.1. Отговорни лица по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** са: Мария Бутина – Р-л сектор „ПО”, тел.: 0973/ 7 2844 и Любен Ташев – Р-л група „ТА”, тел.: 0973/ 7 3108

Чл. 73. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

Отговорно лице от страна на изпълнителя

Чл. 74. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

74.1. Отговорно лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е Антоанета Меракова, тел.: 02 8072620; 02 8072600; 0884776312

Чл. 75. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

Екземпляри

Чл. 76. Този Договор се състои от 16 страници и е изготвен и подписан в 2 еднообразни екземпляра – по един за всяка от Страните.

Приложения:

Чл. 76. Към този Договор се прилагат и са неразделна част от него следните приложения:

Приложение № 1 – Техническо задание;

Приложение № 2 – Техническо предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

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

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

„СВЕКО ЕНЕРГОПРОЕКТ” АД

гр. София

ул. „Коста Лучев” № 20

тел: 02/ 8 072 600,

факс: 02/ 971 95 96

E-mail: office@sweco.bg

ЕИК: 200701882

ИН по ЗДДС: 200701882

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

3320 Козлодуй

БЪЛГАРИЯ

тел.: 0973/73530

факс: 0973/76027

E-mail: commercial@npp.bg

ЕИК: 106513772

ИН по ЗДДС: BG 106513772

Заличено на основание ЗЗЛД.



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Блок: 30

УТВЪРЖДАВАМ

Система: QF

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Заличено на основание ЗЗЛД.

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 2018.30.05.QF.T3.1554

за проектиране/изследване

Фаза на проектиране: Работен проект.

ТЕМА:

Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усиление на стените на водоземните шахти.

Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация съгласно Закона за обществените поръчки

1. Кратко описание на техническото задание

1.1. Основанието за разработване на проекта

Повишаване на устойчивостта на крайния погълтател на топлина срещу екстремни метеорологични и сеизмични външни събития в съответствие с препоръките от “Стрес тестовете” в АЕЦ “Козлодуй” и във връзка с изпълнение на задача FCC-2-2-1 от Работната програма № ДОДАД.РП.1007/02 за повишаване на оперативната готовност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за действие при екстремни условия”.

1.2. Целта на заданието е да компенсира констатираните в изчислително-аналитични разработки по договор 248000015/11.06.2014г., DWR-ENPR-..... “Оценка на възможностите на бризгалните басейни (ББ) да запазват и поддържат устойчив материален и енергиен баланс в качеството си на топлотехнически съоръжения, обезпечавачи надеждно разхлаждане на активната зона при екстремни метеорологични условия” дефицити по устойчивост на ограничен кръг компоненти в границите на топлотехническото съоръжение – “бризгални басейни” по отношение на единични и комбинирани “товарните комбинации” провокирани от въздействия на:

Ниво 2

- Върхова стойност на налягането при екстремен вятър $g=1.72\text{kN/m}^2$

Ниво 3

- Върхова стойност на налягането при екстремен вятър/смерч $g=7.42\text{kN/m}^2$

1.3. Класификацията на основните и съседните конструкции и компонентите, които са предмет на техническото задание е както следва:

1.3.1. Тръбопроводи

- клас на безопасност – 3-О, съгласно Общие положения обеспечения безопасности атомных станций, ОПБ-88/97, НП 001-97 (ПН АЭ Г 01-011-97);

- категория по сеизмоустойчивост – I, съгласно Нормы проектирование сейсмостойких атомных станций НП-031-01;

- група по технически надзор – С, съгласно Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок ПНАЭГ-7-008-89.

1.3.2. Други компоненти – опори, компенсатори, ограничители, разпръскаващи системи, строителни конструкции.

Съгласно 30.ОУ.00.СПН.02/1 “Списък на конструкции, системи и компоненти на 5 и 6 блок класифицирани по безопасност, сеизмика и качество” съоръженията и компонентите в системата на ББ (QF10,20,30W01,02) са от клас по безопасност 3-Н,3 и се отнася към I сеизмична категория.

1.3.3. Ел. Захранване – няма отношение.

1.4. Общи технически изисквания:

1.4.1. Разработката да бъде представена на фаза Работен проект.

1.4.2. Проектираните реконструкции трябва да са съобразени с концептуалните предложения изложени в конкретните якостно-механични разчети в проекта “Оценка на възможностите на бризгалните басейни (ББ) да запазват и поддържат устойчив материален и енергиен баланс в качеството си на топлотехнически съоръжения, обезпечаващи надеждно разхлаждане на активната зона при екстремни метеорологични условия”

1.4.3. За всяка от предложените реконструкции Изпълнителят трябва да представи проверочен разчет, който демонстрира устойчивостта на съответните КСК - опорно-подвесната система на разпръскащата тръбопроводна система в ББ, прехвърлящите тръбопроводи DN1000, водовземните шахти спрямо товарните комбинации по т. 1.2.

1.5. Икономически показатели, които трябва да се отчетат при проектирането:

1.5.1. Изпълнителят трябва да разработи 3 броя типови проектни решения по отношение на отделните технологични възли и компонентите описани по долу:

1.5.1.1. Подаващ тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ - Ду 600; свързаните с него тройник и опора с разположение и размери както следва. Започващ стената на къщичката тръбопровод $\varnothing 630 \times 8$ насочен хоризонтално в посока «запад» с 3300 mm до плъзгаща опора. Следват 460 mm в същата посока и пространствено спускане под ъгъл с хоризонтални катети 6660x2360 mm и вертикално спускане от 1850 mm и свързан с перпендикулярно с посредством с тройник с колекторен тръбопровод $\varnothing 630 \times 8$. В долния край на спускането е разположена плъзгаща опора на 600 mm от сегментното коляно. По нататък след него, тръбопроводът продължава хоризонтално, в посока «запад» с 4100 mm и се включва в колектор $\varnothing 630 \times 8$ с равнопроходен тройник. Колекторния тръбопровод, хоризонталната част и по-голяма част от спускащия се участък на подаващия тръбопровод се намират нормално под вода.

1.5.1.2. Двете опори на прехвърлящ тръбопровод DN1000 за изходяща вода от ББ, като се има предвид, че засмукващият край на прехвърлящите тръбопроводи е разположен на к. -2.500, което е под минимално допустимото водно ниво (к. -2.000) в ББ. Тръбопроводния участък се изкачва под ъгъл около 30° до к. +0.100 и е видимо укрепен на две места. Следва хоризонтален прав участък от 6600mm до проходката в стената на вододовземната шахта. На 180mm след проходката чрез 90° сегментни колена, прехвърлящите тръбопроводи се спускат отвесно надолу до 500mm над дъното на водовземната шахта. В долната част на подводния участък на около 1000mm от засмукващия край е разположена безкорпусна плъзгаща опора, а в хоризонталния участък на 6000mm от проходката в стената на водовземната шахта е разположена втората плъзгаща опора.

1.5.1.3. Технология за укрепване на водовземна шахта в определените от настоящето задание граници, като се има в предвид, че водовземната шахта е изградена като частично вкопана, монолитна стоманобетонена паралелепипедна конструкция. Дънната плоча на шахтата е с дебелина 60 cm и е фундирана на кота +30.40 върху 10 cm подложен бетон. Вертикалните стени са с дебелина 45 cm до кота +35.70. Над тази кота дебелината на стените е 25 cm. Шахтата е затворена с капаци от рифелова ламарина. Хоризонталната стоманобетонена плоча на кота +35.65 е с дебелина 10 cm.

1.5.2. Изпълнителят трябва да покаже приложимостта на всяко от предложените 3 броя типови проектни решения по т. 1.5.1. към:

1.5.2.1. Шестте(6) позиции (подаващи тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ - Ду 600), където следва да се изпълни проектното решение по т. 1.5.1.1

1.5.2.2. Дванадесетте (12) позиции(тръбопровод DN1000 за изходяща вода от ББ, чийто опори подлежат на реконструкция), където следва да се изпълни проектното решение по т. 1.5.1.2

1.5.2.3. Шестте(6) позиции(водовземни шахти, които следва да се укрепят), където следва да се изпълни проектното решение по т. 1.5.1.3.

1.5.3. Работните проекти трябва да предвиждат възможност за етапно изпълнение на конструктивно-монтажните и строително монтажните дейности, в периодите, когато съответната система се намира в планов ремонт.

1.6. Ограничения по отношение на околната среда – в ТЗ се предвиждат проектантско-изчислителни дейности и в този контекст не се очаква влияние върху околната среда.

1.7. Фазата на проектиране съответства на “работен проект”.

1.8. Пожарни опасности – проектът е адресиран към КСК, които не провокират пожарни опасности.

2. Изискванията към отделните части на проекта.

2.1. Част “Машинно-технологична” трябва да се изпълни в съответствие с Глава 17, раздели I, II и III на НАРЕДБА № 4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти. В тази част на проектирането следва да се:

2.1.1. Предложат проектни решения за укрепване на компонентите:

- ✓ Подаващ тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ, ;
- ✓ Прехвърлящите тръбопроводи DN1000 за изходяща вода от ББ.

2.1.2. Проектните решения по т. 2.1.1., да са съобразени с концептуалните предложения, изложени в изчислително-аналитичните технически отчети:

✓ DTR-ENPR-1594 “Анализ за оценка на поведението на тръбопроводите вътре в бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

✓ DTR-ENPR-1618 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

✓ DTR-ENPR-1621 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия. Опори на тръбопроводи на Бризгални басейни- Проверка на якост.”

2.1.3. Минималният обхват на предложените проектни решения по т. 2.1.1. трябва да включи :

➤ Монтиране на допълнителен, гъвкав елемент(компенсатор с ограничител) на тръбопровод Ду 600 в участъка между свързващия тройник с разпределителния колектор и стената на камерата.

➤ Укрепване на свързващия равнопроходен тройник на тръбопровода Ду 600 с яка с дебелина 8 mm.

2.1.4. Проектните решения по т. 2.1.1., адресирани към компонентите прехвърлящите тръбопроводи DN1000 за изходяща вода да са съобразени с концептуалните предложения,

изложени в изчислително-аналитичния технически отчет DTR-ENPR-1609 "Анализ за оценка на поведението на прехвърлящите тръбопроводи DN 1000 от бризгалните басейни към водовземната шахта при екстремни външни въздействия":

2.1.5. Минималният обхват на предложените проектни решения по т. 2.1.4. трябва да включи подмяна на плъзгащите опори с направляващи.

2.1.6. За всяко разработено предложение по част 2.1. "Машинно-технологична" да се представят технически документи, които описват, в съответствие с изложението в Таблица 1 проектните решения:

		Типов проект съгласно т. 1.5.1.1. и съответните вариации съгласно т. 1.5.2.1.	Типов проект съгласно т. 1.5.1.2. и съответните вариации съгласно т. 1.5.2.2..	Типов проект съгласно т. 1.5.1.3. и съответните вариации съгласно т. 1.5.2.3..
1.1	варианти за реконструкция (укрепване);	Технически отчет	Технически отчет	
1.1*	Технология за укрепване на подземните и надземните части на водовземната шахта	Неприложимо	Неприложимо	Технически отчет с описание на техниките за изпълнение на укрепващите дейности на водовземната шахта с описание на използваните материали, начините им процедурите и начина им на монтаж
2.1	статични изчисления на опорите в зависимост от натоварването	Изчислителна записка	Изчислителна записка	
2.2.*	статични изчисления.	Неприложимо	Неприложимо	Изчислителна записка, относно свойствата и възможностите на изменената, вследствие проекта конструкция на водовземната шахта да издържа предвидените от Техническото задание товарни комбинации.
3.	техническа обосновка на избрания вид доукрепване	Технически отчет	Технически отчет	Технически отчет
4.	чертежи за съществуващото и съответно новото положение на опорите и монтажни чертежи на същите	Чертежи, скици	Чертежи, скици	Чертежи, скици
5.1	чертежи на изменените опори	Чертежи, скици	Чертежи, скици	
5.2*		Неприложимо	Неприложимо	Чертежи, скици на изменените укрепващи компоненти
6.1.	техническа спецификация на новите(заменените) елементите на опорно-подвесната система	Индивидуални спецификации	Индивидуални спецификации	
6.2.*	техническа спецификация на новите (заменените) укрепващи	Неприложимо	Неприложимо	Индивидуални спецификации

	елементи			
7.1	описание на технологичната последователност на демонтаж, монтаж или промяна местоположението и вида на съществуващите опори	Технико-технологична процедура	Технико-технологична процедура	Технико-технологична процедура
7.2.*	описание на технологичната последователност на демонтаж, монтаж или промяна новите, укрепващи елементи	Неприложимо	Неприложимо	Технико-технологична процедура
8.1	Как всяка новопроектирана опора и нейните елементи да отговарят на следните изисквания: <ul style="list-style-type: none"> ✓ приетите в изчисленията предпоставки; ✓ да изпълнява предназначението си, като поема и предава реакциите, ограничава деформации и др; ✓ има проста и/или стандартна конструкция, която е лесна за производство и технология за монтаж; ✓ Изпълнима е и е приложима към конкретното местоположение. 	Обосновка	Обосновка	
8.2*	Как всеки новопроектиран укрепващ компонент, опора и неговите елементи да отговарят на следните изисквания: <ul style="list-style-type: none"> ✓ приетите в изчисленията предпоставки; ✓ да изпълнява предназначението си, като поема и предава реакциите, ограничава деформации и др; ✓ има проста и/или стандартна конструкция, която е технологично лесна за внедряване на място. ✓ Изпълним и е приложим към конкретното местоположение. 	Неприложимо	Неприложимо	Обосновка
Забележка подточките със „*“ са адресирани към Типов проект съгласно т. 1.5.1.3(трета колона)				

2.1.7. Изпълнителят трябва да съобрази обема и продължителността на демонтажно-монтажните дейности, свързани с „долна опора на прехвърлящ тръбопровод DN 1000 за изходяща вода, тройник, който свързва подаващ тръбопровод Ду 600” в една или повече секции на бризгални басейни с режимите на спрян 1 от двата блока 5 и 6, когато съществува възможност за издрениране на съответните секции на бризгални басейни и е възможно да се осигури достъп на хора до съответните компоненти.

2.1.8. Изпълнителят следва да предложи технология за нанасяне на антикорозионно покритие върху новопредложените компоненти, както и за възстановяване на антикорозионните

покрития на заварените компоненти. Където отговорното покритие съставлява да бъде нарушено по т. 2.1.7. Технологията трябва да е съобразена с водохимичния режим на бризгални басейни.

2.1.9. Формата и обемът на техническата документация по част 2.1. "Машинно-технологична" да се изготви в обем съгласно т. 3

2.2. Част "Електрическа" - не е необходима

2.3. Част КИПиА (контролно измервателни прибори и автоматика) - не е необходима

2.4. Част ТОВК (Топлоснабдяване, отопление, вентилация и климатизация) - не е необходима

2.5. Част "Архитектурна" – неприложима

2.6. Част "Конструктивна"

2.6.1. Изпълнителят трябва да проектира захващането и укрепването на реконструираните компоненти (опори), така че статико-динамичната система "надземна част на подаващ тръбопровод Ду 600/разпределителен колектор на разпръскваща система" да издържа, както единичните така и комбинирани товарни комбинации от температурно въздействие, ветрово въздействие за ниво 3, така както са визирани в т. 1.2.

2.6.2. Изпълнителят трябва да предложи технология и техника на изпълнение за укрепване на стените на водоземни шахти (между коти + 35,65m и +37,10, по оси 2 и 3 и по редове А+В). Технологията и/или техниката на изпълнение трябва да следва концептуалните препоръки от Технически отчет DTR-ENPR-1595 „Анализ за оценка на поведението на водоземна шахта при екстремни външни въздействия.“

2.6.3. Изпълнителят трябва да демонстрира, че целият комплекс прехвърлящи тръбопроводи/водоземни шахти, след реконструкциите, определени в типовите проектни решения по 1.5.1.2; 1.5.1.3 в настоящето ТЗ, ще издържа единичните и комбинирани товарни комбинации от екстремен вятър/смерч с максимална скорост на вятъра 396.00 km/h и върхова стойност на налягането при екстремен вятър/смерч 7.42 kN/m², така както са визирани в т. 1.2., включително и като се вземе предвид, че тръбопроводите са запълнени с вода.

2.7. Част " ВиК " – неприложима.

2.8. Част "Геодезична"

2.8.1. Очаква се проектното решение за укрепване на водоземните шахти да е свързано със строително-монтажни дейности откъм външните повърхности на стените им. В този случай Изпълнителят/проектантът трябва да предвиди СМР за възстановяване на външните надземни повърхности, фундамента и площите около горната част на водоземната шахта в първоначалното им положение, включително подземната част от кота 35,65m до кота 37,10 m на конструкцията.

2.8.2. Технологията за укрепване на водоземните шахти, трябва да предвиди изкопни

2.8.3. Дейностите, предвидени в технологията за укрепване на водоземните шахти, свързани с надземната им част, следва да са съобразени с прехвърлящите тръбопроводи между бризгални басейни и водоземните шахти.

2.9. Част ПБ (Пожарна безопасност) –

2.9.1. Частта ПБ (Пожарна безопасност) се разработва в минимален обхват и съдържание, съгласно Приложение № 3 на Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

2.9.2. Предвид класификацията на КСК, които са предмет на настоящето ТЗ, като част от система за безопасност, изискванията в тази част трябва да са съобразени с изискванията на Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи, чл. 92, ал. 2.

2.10. Част ПБЗ (План за безопасност и здраве)

Част ПБЗ да се изготвя в обем, съгласно Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи. Обяснителната записка да съдържа:

2.10.1 Обосновка на избраната технология за извършване на СМР за всяко от проектните решения по т. 1.5.1.

2.10.2 Избор на строителна механизация;

2.10.3 Раздел класификация на опасностите при различните етапи и фази на изпълнение.

2.10.4 Мерките за обезпечаване на здравословни и безопасни условия на труд;

2.10.5 Пожарна безопасност, конкретна за всеки етап и фаза на изпълнение;

2.10.6 Схеми и чертежи да се представят, съгласно чл. 10 от Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

2.11. Част "Радиационна защита"- не е необходима

2.12. Част ОАБ (Отчет за анализ на безопасността)

2.12.1. Изпълнителят/проектантът трябва да представи обобщен отчет за резултата от крайните изчислително-аналитични процедури по отношение на целия комплекс – тръбопроводна система на бризгални басейни/прехвърлящи тръбопроводи/водоземни шахти, включително и свързващите ги компоненти след реконструкциите, проектирани в настоящето ТЗ спрямо единичните и подходящо комбинирани товарни комбинации от екстрем вятър/смерч с максимална скорост на вятъра 396.00 km/h и върхова стойност на налягането при екстрем вятър/смерч 7.42 kN/m², включително и като се вземат в предвид, товарните комбинации от собствено тегло на пълна с вода и празна система.

2.12.2. Ако Изпълнителят/проектантът констатира прагов ефект по отношение на някоя

от гюварните комбинации, визирани в т. 2.12.1 по отношение на строителната конструкция на водовземна шахта и/или компонентите – прехвърлящи тръбопроводи, то следва да направи допълнителна експертиза(експертна оценка) относно механизма на повреда на съответните КСК и да оцени поставарийното състояние на изходящите тръбопроводи в долната част на водовземна шахта.

2.12.3. "Специализирани приложни програмни средства за изпълнение на аналитични и изчислителни задачи(кодове)" (към част ОАБ)

2.12.3.1. Използваните програмни продукти за изпълнение на аналитични и изчислителни задачи в рамките на проекта трябва да бъдат верифицирани и валидирани и това да бъде доказано с документи. В отчетната документация трябва да бъде доказана приложимостта на тези програмни продукти за конкретната задача, както и да бъдат описани ограниченията при използването им.

2.12.3.2. Изпълнителят трябва да докаже интелектуални и/или търговски права за ползване на специализирания софтуер, чрез който ще изпълнява изчислително- аналитичните дейности, свързани с изпълнение на техническото задание.

2.12.3.3. Изпълнителят следва да разполага с екип от специалисти(експерти), притежаващи професионална компетентност за работа със специализирания софтуер и/или отделните части по съответния софтуер, използван за изпълнение на изчислително-аналитичните дейности. В качествено отношение това се отнася спрямо базовите дейности, чрез които всеки използван „специализиран приложен” софтуер изпълнява функциите си в проекта, такива като – подготовка на пакет входни данни, моделиране на изследваните обекти и процеси, обобщаване интерпретиране и документиране на масиви от първични, междинни и крайни резултати. В количествено отношение екипите специалисти трябва да покриват целия спектър от декларирания специализиран софтуер, визирани в т. 2.12.1 от настоящето ТЗ. Екипа трябва да разполага с експерт(експерти) с инженерна технико-технологична квалификация, които са способни да тълкуват(методологически да обработват), обобщават, резюмират получените изчислителните резултати и предложените инженерни решения. Допуска се един специалист(експерт) да съвместява базови дейности и аналитично интерпретиране на резултатите.

2.13. Част “План за управление на строителните отпадъци” – Изпълнителят/проектантът трябва да разработи към проектната документация план за управление на прогнозната маса отпадъци, която се очаква да се получи вследствие предвидените СМР.

3. Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

3.1 Водещи части в обхвата на проекта да бъдат както следва: Машинно-технологична; Конструктивна; ОАБ

3.2 За всяка от частите на проекта както следва: т.2.1; 2.6; 2.8 , Изпълнителят/проектантът трябва да представи:

3.2.1. Обяснителна записка, Записката да се изготви в обем, не по-малък от

определения в Глави от 8 до 17 на НАРЕДБА №4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

3.2.2. Взаимовръзки със съществуващия проект, като границите на проектиране трябва да са ясно определени чрез конкретен списък от елементи, до които се включва проекта. Границите на проектиране трябва да са определени към действителното състояние на системите. Новопредложените компоненти се включват към определената система.

3.2.3. Изчислителна записка и пресмятания

3.2.3.1. Трябва да бъдат представени изчисления, обосноваващи проектните решения по отношение на надеждност, якост, разполагаемост и др.

3.2.3.2. Трябва да бъдат представени описание на извършенните проверки (верификация) за установяване на техническото съответствие.

3.2.4. Чертежи, схеми и графични материали – Трябва да бъдат изготвени необходимите графични изображения на приетите проектни решения, по които могат да се изпълняват строително-монтажни работи, технологични планове и схеми, разрези и аксонометрични схеми.

3.2.5. Спецификации - Изпълнителят трябва да представи спецификации на реконструираните компоненти, техника/технология за изработването им; техника/технология за внедряването им.

3.2.6. Количествена сметка – Изпълнителят трябва да представи КС, която съдържа всички видове строително-монтажни работи /СМР/, и спецификации на материали, необходими за реализация на проекта. Количествените сметки да се изготвят с шифри на единичните видове работи от ТНС, УСН, ЕТНС или ВТНС, а за работите, необхванати от тях, да се изработят анализи с конкретни количествени разходи за труд, механизация и материали. Да се изготвят за всички части на проекта поотделно.

3.2.7. Списък на норми и стандарти – при разработване на типовите проектните решения да се ползват следните стандарти и нормативни изисквания, заложи в тях по отношение визираните в проекта КСК:

3.2.7.1. ПНАЭ Г-01-036-95 “Требования к содержанию безопасности АС с реакторами типа ВВЭР”

3.2.7.2. Общие положения обеспечения безопасности атомных станций, ОПБ-88/97, НП 001-97 (ПН АЭ Г 01-011-97).

3.2.7.3. Нормы проектирование сейсмостойких атомных станций НП-031-01.

3.2.7.4. Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок ПНАЭГ-7-008-89.

3.2.7.5. Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. ПНАЭ Г-7-002-86.

3.2.7.6. НАРЕДБА №4 от 21.05.2001 за обхвата и съдържанието на

инвестиционните проекти.

3.2.7.7. Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

3.2.7.8. Приложение № 3 от Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

3.2.7.9. Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи.

3.2.7.10. Други стандарти и нормативи, в случай че гореизложените в от т. 3.2.1.7.1 до 3.2.1.7.8. не осветляват в достатъчна степен предложените от Изпълнителя типови проектни решения или части от тези решения. Такива могат да бъдат:

✓ ОН 10 688343-80 „Детайли за стоманени тръбопроводи. Опори неподвижни – ОН Основни параметри и размери;

✓ ОН 10 688344-80 „Детайли за стоманени тръбопроводи. Опори подвижни – ОП. Основни параметри и размери;

✓ ASME SECTION III. DIVISION 1. SUBSECTION NF Component Supports 2009 EDITION;

✓ ASME SECTION III. DIVISION 1. SUBSECTION ND Class 3 Components. Vessel Design ND-3300. Piping design ND3600 2007 EDITION;

✓ Други.

Ако Изпълнителят използва някой от стандартите, изложени в т. 3.2.7.9 и/или други, то следва това да бъде обосновано и/или посочено, че липсва национален стандарт/норматив в Република България по отношение разглеждания в проектирането въпрос.

4 Входни данни.

4.1 Входните данни, необходими за изпълнение на дейностите по настоящето техническо задание, се предават на Изпълнителя във вида и формата, в която са налични в “АЕЦ Козлодуй”, по реда на “Инструкция по качеството. Предаване на входни данни на външни организации”, № ДОД.ОК.ИК.1194/.*.

4.2 В качеството на входни данни за изпълнение на проектирането следва да се ползват първичните технически отчети по договор 248000015/11.06.2014г., DWR-ENPR-..... “Оценка на възможностите на бризгалните басейни (ББ) да запазват и поддържат устойчив материален и енергиен баланс в качеството си на топлотехнически съоръжения, обезпечаващи надеждно разхлаждане на активната зона при екстремни метеорологични условия” както следва:

✓ DTR-ENPR-1594 “Анализ за оценка на поведението на тръбопроводите вътре в бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

✓ -Анализ за оценка поведението на водовземната шахта при екстремни външни въздействия – DTR-ENPR-1595;

✓ DTR-ENPR-1618 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

✓ DTR-ENPR-1621 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия. Опори на тръбопроводи на Бризгални басейни- Проверка на якост.”

✓ DTR-ENPR-1609 “Анализ за оценка на поведението на прехвърлящите тръбопроводи DN 1000 от бризгалните басейни към водоземната шахта при екстремни външни въздействия”

4.3 При предаване на документите по т. 4.2 в качеството на входни данни от Възложителя на Изпълнителя, те трябва да бъдат изчистени от данните и информацията, касаещи специфичния модел на обектите.

4.4 Проектни специфични чертежи и конфигурации:

✓ Проектното решение за разположение на прехвърлящите тръбопроводи от ББ е съгласно чертеж №102-9771a “Бризгални басейни за V и VI блок. План и разрез.” и чертеж №102-11022 “Бризгални басейни за V и VI блок. Смукателни тръбопроводи” на Енергопроект.

✓ До всеки ББ е изградена водоземна шахта , съгласно чертежи №205-19882; №205-19883; №205-19884; №205-19885; №205-19886 на Енергопроект. Водоземната шахта е свързана с басейна посредством два тръбопровода Ду1000.

4.5 Регламентиращи работните практики в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД процедури:

✓ 30.ОУ.00.СПН.02/1 “Списък на конструкции, системи и компоненти на 5 и 6 блок класифицирани по безопасност, сеизмика и качество”

✓ ДБК.КД.ИН.028, Инструкция по качеството, “Работа на външни организации при сключен договор”

✓ ДОД.ОК.ИК.049 “Инструкция по качество. Организация и провеждане на одит на външни организации /одит от втора страна/”

4.6 Възложителят трябва да осигури на етап стартиране на дейностите по договора конкретните сеизмични характеристики, спектри на реагиране на площадките, където се предвиждат реконструкции и/или строителни дейности.

4.7 Други документи, собственост на Възложителя по договорка с Изпълнителя и в зависимост от естеството на задачата, която следва да разработва Изпълнителя(проектанта).

4.8 При липса на достатъчно входни данни, адресирани към някоя от задачите по техническото задание, Изпълнителят да ги разработи за своя сметка със съдействието на Възложителя.

4.9 Допуска се необходими входни данни, които не са документално налични и/или съществуват входни данни спрямо, които съществуват неопределености в наличната документация да се снемат по място, ако е налична техническа и административна възможност за това. Снемането на входни данни по място може да се случи чрез обходи, заснемане,

измерване и др., съгласно правилата на ДБК.КД.ИН.028, Инструкция по качеството, "Работа на външни организации при сключен договор".

5 Изходни документи, резултат от договора:

5.1 Изпълнителят следва да представи – разработена документация във фаза "работен проект" по отношение на всяко от "типовите проектни решения", описани в т. 1.5.1. на настоящето ТЗ. За краткост по нататък в заданието комплектът от документация, адресирана към всяко от типовите проектни решения, ще се третира като отделен "работен проект".

5.2 Работните проекти по т. 5.1 следва да съдържат всички части, изисквани по раздел 2 и в обем съответстващ на раздел 3 от настоящето ТЗ.

5.3 Всеки от работните проекти по т. 5.1 трябва да съдържа като минимум обяснителна записка, изчислителна записка и работни чертежи с детайли и със съответните спецификации на оборудването и материалите.

6 Осигуряване на качеството

6.1 Общи изисквания:

6.1.1. Изпълнителят да притежава сертифицирана система за управление в съответствие с БДС EN ISO 9001 или еквивалентен стандарт.

6.1.2. Изпълнителят да изготви и да предаде на Възложителя Програма за осигуряване на качеството (ПОК) в срок до 20 дни след сключване на договора за дейностите в обхвата на ТЗ. Програмата служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и реда за изпълнението им. Програмата подлежи на преглед и съгласуване от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и е предпоставка за стартиране на дейностите по договора. ПОК да бъде изготвена на основание на:

- ✓ техническото задание и договора;
- ✓ системата за управление на изпълнителя;
- ✓ нормативни документи и стандарти, които имат отношение към разработката в обхвата на ТЗ;
- ✓ примерно съдържание, предоставено от Възложителя

6.1.3. Изпълнителят да изготви План/планове за контрол на качеството (ПКК) за изпълнението на работите по отделните части (фази) на проекта по представен от Възложителя

6.1.4. Изготвеният проект трябва да премине независима проверка (верификация) от персонал на проектанта, не участвал в изготвянето му.

6.1.5. Изготвените проекти се приемат от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на експертен технически съвет (ЕТС). Приемането на проектите на ЕТС не освобождава проектанта от отговорност, а служи само за определяне на целесъобразност и приемливост на представените проектни решения.

6.2 Специфични изисквания по отношение на осигуряване на качеството:

6.2.1. Обозначаването на оборудването в проектите да се извършва по правилата за присвояване на технологични обозначения.

6.2.2. Обозначаването на документите, изготвени в изпълнение на ТЗ, трябва да съдържат индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс и номер на редакция, поставени от Изпълнителя.

Корекции в проектната документация се въвеждат чрез издаване на нова редакция на документа или изменения в отделни страници по преценка на специализирания технически съвет, като във втория случай контрол по внасяне на измененията в проектната документация се извършва от ръководителите на структурните звена, посочени в заповедта за СТС.

6.2.3. Проектите се предават на хартиен носител в един екземпляр на оригиналния език и в седем екземпляра на български език. Проектните разработки да бъдат заверени с печат за пълна проектантска правоспособност за съответната част.

6.2.4. Проектите се предават на оптичен носител в оригиналния формат на изготвяне (MS Word, AutoCAD и т.н.) и pdf формат със сканирани първи страници на отделните части на проекта с подписи и печат на Проектанта.

6.2.5. Проектите да съдържат списък на всички използвани от проектанта проектни основи, ясно обозначени с наименование на документа, точката от документа, която поставя конкретните изисквания, и изискванията, поставени в ТЗ. Данните от предоставените от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД документи, съдържащи входни данни също се включват в този списък;

6.2.6. Изпълнителят да разполага с персонал с пълна проектантска правоспособност за определените части на проекта, както и с квалифицирани технически лица и експерти способни да осигурят логистиката и управлението на специализирания софтуер по т. 2.12.3.

6.2.7. Проектите да съдържат списък на всички документи, които са изготвени в резултат на проектирането с наименование, индекс, дата на утвърждаване и последна редакция към момента на предаването му – на съответния етап или окончателно.

6.2.8. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има право да провежда одити на системата по качество на Изпълнителя при спазване изискванията на ДОД.ОК.ИК.049 “Инструкция по качество. Организация и провеждане на одит на външни организации /одит от втора страна/”

6.2.9. Управлението на несъответствията при изпълнение на дейностите, включени в обхвата на техническото задание да се осъществява в рамките на формализирана процедура от прегледи на представените от Изпълнителя технически разработки. Прегледите се изпълняват от назначени от Възложителя СТС(специализирани технически съвети) в рамките на времеви график за изпълнение на дейностите съгласно съгласувана между Възложителя и Изпълнителя “Работна програма” за изпълнение на дейностите. Всяка техническа разработка, представена от Изпълнителя, трябва да бъде одобрена от съответния ЕТС без забележки. В случай, че ЕТС генерира “забележка/и”, то “забележката/ките” се документира в Протокола на ЕТС и

Изпълнителят следва да реагира на съответната "забележка/и" в определения от Протокола срок.

Формализираната процедура продължава докато съответния ЕТС одобри разработката "без забележки"

6.2.10. В обхвата на дейностите по техническото задание за водещи се считат части машинно-технологична, конструктивна, отчет и анализ на безопасността. Качеството на разработения проект за реконструкция на разпръскващата система в ББ и прехвърлящите тръбопроводи зависи пряко от опита и професионалната квалификация на разработчиците, поради което се изисква:

- да са изпълнявали услуги с идентичен или сходен предмет и обем, с този в техническото задание, което да бъде удостоверено със списък на изпълнени услуги по проектиране за последните 3 години;

Забележка: Като сходни услуги могат да се считат – якостни, механични, топломеханични и термохидравлични пресмятания на КСК, разработване на база съответните пресмятания на идейни, работни и монтажни проекти, разработка на съответните части, свързани с първичните пресмятания от техническата обосновка на безопасността.

- да са с професионална квалификация по проектиране, което да бъде удостоверено със списък на технически лица, включително на тези, отговарящи за контрола на качеството при проектиране, с посочена професионална квалификация - пълна проектантска правоспособност за частите на проекта, описани в техническото задание.

7 Организационни изисквания:

7.1 Изпълнителят е длъжен да осигури за своя сметка присъствие на свой компетентен персонал на работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, имащи отношение към изготвяния проект.

7.2 Огледите, снемането на параметри, заснемането и други уточняващи дейности, свързани с изпълнението на ТЗ трябва да се съгласуват между Изпълнителя и Възложителя и да са съобразени с режимите на работа на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

7.3 Дейностите по изпълнение на всяка задачите, свързани с техническото задание се считат за приключени след изчерпване на формализираната процедура описана в т. 6.2.9.

Заличено на основание ЗЗЛД.

РАБОТНА ПРОГРАМА

за участие в процедура на договаряне с предварителна покана за участие с предмет:
“Проектиране на тема: Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усиляване на стените на водоземните шахти”

№	Описание на видовете работи	Необходими човеко-месеци, /бр./	Отчетен документ	Изпълнител
-	Съставяне на ПОК и съгласуването му с Възложителя	0,66	Приемо-предавателен протокол	инж. Людмила Шаркова – „Свеко Енергопроект“ АД
-	Съставяне на ПКК и съгласуването му с Възложителя	0,66	Приемо-предавателен протокол	инж. Людмила Шаркова – „Свеко Енергопроект“ АД
-	Изготвяне на списък с желаните входни данни от Изпълнителя.	0,33	-	Проектанти от „Свеко Енергопроект“ АД участващи в задачата
-	Предоставяне желаните входни данни от Възложителя за изпълнение на задачата.	0,48	-	Проектанти от „Свеко Енергопроект“ АД участващи в задачата
<p>Изготвяне на Типови РП:</p> <p>Типово проектно решение относно „Подаващ тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ - Ду 600 и свързаните с него тройник и опора.</p> <p>Типово проектно решение относно „Двете опори на прехвърлящ тръбопровод DN1000 за изходяща вода от ББ“.</p> <p>Типово проектно решение относно „Технология за укрепване на водоземна шахта“.</p>				
1	Част „Машинно-технологична“	2.8	Предавателен протокол	инж. Станчо Станчев „Свеко Енергопроект“ АД
2.	Част „Конструктивна“	2.1	Предавателен протокол	инж. Кристина Маринкова – „Свеко Енергопроект“ АД
3.	Част „Геодезична“	0.4	Предавателен протокол	инж. Божидар Мъхов – „Свеко Енергопроект“ АД
4.	Част „Пожарна безопасност“	0.1	Предавателен протокол	инж. Невена Драгнева - Карашка – „Свеко Енергопроект“ АД
5.	Част „ЛБЗ“ (План по безопасност и здраве)	0.1	Предавателен протокол	инж. Елизабет Петкова - Аладжова – „Свеко Енергопроект“ АД



№	Описание на видовете работи	Необходими човеко-месеци, /бр./	Отчетен документ	Изпълнител
				„Свеко Енергопроект“ АД
6.	Част „ОАБ“ (Отчет за анализ на безопасността)	0.3	Предавателен протокол	инж. Мариана Минкова – „Свеко Енергопроект“ АД
7.	Част „План за управление на строителните отпадъци“	0.1	Предавателен протокол	инж. Росица Велчева – „Свеко Енергопроект“ АД
Общо човекомесеца				5.9

Забележка: Всяка част от програмата за проектиране включва пълният обем дейности и документи (списъци, таблици, чертежи, схеми, спецификации и други).

Заличено на основание ЗЗЛД.

Концепция
(план за действие) за изпълнение на дейностите

Изпълнението на задачата, предмет на настоящата оферта, ще премине през следните основни етапи:

1. Първи етап – подготвителен

В този етап ще бъде извършено детайлно запознаване със съществуващите условия, тръбопроводи, опори, шахти и т.н., съгласно схемата на ББ.

- 1.1. За стартиране на работата по задачата е необходимо да бъде набрана и обработена максимално подробна първична информация за всички съоръжения, попадащи в обхвата на заданието. За целта, след подписване на Договора за възлагане, Изпълнителят ще представи на Възложителя списък с необходимите за изпълнение входни данни;
- 1.2. В периода на подготовка на данни от Възложителя, ще бъдат извършени обход и детайлен оглед на физическото състояние и техническите параметри на елементите (при осигурена възможност от Възложителя-източен 1 басейн) – разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и стените на водовземните шахти;
- 1.3. Ще бъде идентифицирано състоянието на съоръженията, попадащи в обхвата на проекта;
- 1.4. Ще бъдат разгледани и анализирани концептуалните предложения, изложени в конкретните якостно-механични разчети в проекта “Оценка на възможностите на бризгалните басейни (ББ) да запазват и поддържат устойчив материален и енергиен баланс в качеството си на топлотехнически съоръжения, обезпечавачи надеждно разхлаждане на активната зона при екстремни метеорологични условия”
- 1.5. Въз основа на резултатите от горните дейности ще се търсят решения, свързани с удовлетворяване изискванията на Възложителя, поставени в ТЗ.

2. Втори етап – изготвяне на проект във фаза Работен

Проектните разработки ще се изпълнят от правоспособни лица по съответните специалности, притежаващи валидно Удостоверение за Пълна проектантска правоспособност.

СВЕКО ЕНЕРГОПРОЕКТ АД

гр. София 1113
ул. Коста Лулчев 20
Телефон +359 2 8072600
Fax +359 2 9719596
office@sweco.bg, www.sweco.bg

Sweco Central Europe AB

Member of the Sweco Group



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Проектната документация ще бъде изготвена в обем, съгласно изискванията на Наредба №4/21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти за фаза Работен проект.

Проектите ще бъдат изготвени в необходимия обем текстови и графични материали за най-пълно представяне на предлаганите концепции.

2.1. Типови проектни решения

Водещи специалности при работното проектиране ще бъдат част „Машинно-технологична“, част „Конструктивна“ и част „ОАБ (Отчет за анализ на безопасността)“. На базата на набраната и анализирана първична информация ще бъдат разработени реконструкции, съобразени с концептуалните предложения изложени в конкретните якостно-механични разчети в проекта „Оценка на възможностите на бризгалните басейни (ББ) да запазват и поддържат устойчив материален и енергиен баланс в качеството си на топлотехнически съоръжения, обезпечавачи надеждно разхлаждане на активната зона при екстремни метеорологични условия“.

За всяка от предложените реконструкции, Изпълнителят ще представи проверчен разчет, който демонстрира устойчивостта на съответните КСК - опорно-подвесната система на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, прехвърлящите тръбопроводи DN1000, водоземните шахти, спрямо товарните комбинации по т. 1.2 от ТЗ.

Изпълнителят ще разработи 3 броя типови проектни решения (типични работни проекти) по отношение на следните технологични възли и компоненти:

Типово проектно решение относно „Подаващ тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ - Ду 600 и свързаните с него тройник и опора“. Ще се представи решение за монтиране на допълнителен гъвкав елемент (компенсатор с ограничител) на тръбопровод Ду 600 в участъка между свързващия тройник с разпределителния колектор и стената на камерата.

Ще се представи решение за укрепване на свързващия равнопроходен тройник на тръбопровода Ду 600 с яка, с дебелина 8 мм.

Типово проектно решение относно „Двете опори на прехвърлящ тръбопровод DN1000 за изходяща вода от ББ“. Проектното решение, адресирано към компонентите прехвърлящите тръбопроводи DN1000 за изходяща вода ще е съобразено с концептуалните предложения, изложени в изчислително-аналитичния технически отчет-DTR-ENPR-1609 „Анализ за оценка на поведението на прехвърлящите тръбопроводи DN 1000 от бризгалните басейни към водоземната шахта при екстремни външни въздействия“.

Като минимален обхват предложеното проектно решение ще включва подмяна на плъзгащите опори с направляващи.

Типово проектно решение относно „Технология за укрепване на водоземна шахта“, съгласно определените в ТЗ граници. Изпълнителят/проектантът ще предвиди СМР за възстановяване на външните надземни повърхности, фундамента и площите около горната част на водоземната шахта в първоначалното им положение, включително подземната част от кота 35,65 до кота 37,10 на конструкцията.

Технологията за укрепване на водоземните шахти ще предвиди изкопни и последващи СМР около стените по редове А и В между коти +35,65 и +37,10.



2.2. Част „Машинно-технологична“

Тази част ще се изпълни в съответствие с Глава 17, раздели I, II и III на НАРЕДБА № 4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти. Проектните решения по тази част ще бъдат съобразени и с концептуалните предложения, изложени в следните изчислително-аналитични технически отчети:

DTR-ENPR-1594 “Анализ за оценка на поведението на тръбопроводите вътре в бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

DTR-ENPR-1618 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия”

DTR-ENPR-1621 “Предложения за повишаване на ефективността на бризгалните басейни при екстремни външни въздействия. Опори на тръбопроводи на бризгални басейни - проверка на якост.”

Обхватът на предложените проектни решения ще включва:

- Монтиране на допълнителен гъвкав елемент (компенсатор с ограничител) на тръбопровод Ду 600 в участъка между свързващия тройник с разпределителния колектор и стената на камерата.
- Укрепване на свързващия равнопроходен тройник на тръбопровода Ду 600 с яка, с дебелина 8 мм.

За всяко разработено предложение по част “Машинно-технологична” ще се представят технически документи, които описват проектните решения, в съответствие с изложеното в Таблица 1 на Техническото задание.

Изпълнителят ще съобрази обема и продължителността на демонтажно-монтажните дейности, свързани с долна опора на прехвърлящ тръбопровод DN 1000 за изходяща вода, тройник, който свързва подаващ тръбопровод Ду 600 в една или повече секции на бризгалните басейни с режимите на спрян 1 от двата блока 5 или 6, когато съществува възможност за издрениране на съответните секции на бризгални басейни и е възможно да се осигури достъп на хора до съответните компоненти.

Изпълнителят ще предложи технология за нанасяне на антикорозионно покритие върху новопредложените компоненти, както и за възстановяване на антикорозионните покрития на заварените компоненти, където съответното покритие се очаква да бъде нарушено, съгласно по-горе описания абзац. Технологията бъде съобразена с водохимичния режим на бризгалните басейни.

За всеки разработен типов работен проект в частта “Машинно-технологична” ще се представят технически документи, в съответствие с изложеното в Таблица 1 на ТЗ.

Формата и обемът на техническата документация по част “Машинно-технологична” ще се изготви в обем съгласно т. 3 от Техническото задание.

2.3. Част “Конструктивна”

Изпълнителят ще проектира захващането и укрепването на реконструирани компоненти (опори), така че статико-динамичната система “надземна част на подаващ тръбопровод Ду 600/ разпределителен колектор на разпръскваща система” да издържа,



както единичните така и комбинираните товарни комбинации от температурно въздействие, ветрово въздействие за ниво 3, така както са визирани в т. 1.2 на ТЗ.

Изпълнителят ще предложи технология и техника на изпълнение за укрепване на стените на водоземните шахти (между коти + 35,65 и +37,10. по оси 2 и 3, и по редове А+В). Технологията и/или техниката на изпълнение ще следва концептуалните препоръки от Технически отчет DTR-ENPR-1595 „Анализ за оценка на поведението на водоземна шахта при екстремни външни въздействия“.

Изпълнителят ще демонстрира в разработката, че целият комплекс прехвърлящи тръбопроводи/водоземни шахти, след реконструкциите, определени в типовите проектни решения ще издържи проверките с единичните и комбинирани товарни комбинации от екстремен вятър/смерч, с максимална скорост на вятъра 396,00 km/h и върхова стойност на налягането при екстремен вятър/смерч 7,42 kN/m², така както са визирани в т. 1.2 на ТЗ, включително и като се вземе предвид, че тръбопроводите са запълнени с вода.

2.4. Част "Геодезична"

Изпълнителят/проектантът ще предвиди СМР за възстановяване на външните надземни повърхности, фундамента и площите около горната част на водоземната шахта в първоначалното им положение, включително подземната част от кота 35,65 до кота 37,10 на конструкцията.

Технологията за укрепване на водоземните шахти ще предвиди изкопни и последващи СМР около стените, по редове А и В между коти +35,65 и +37,10.

Дейностите, предвидени в технологията за укрепване на водоземните шахти, свързани с надземната им част ще бъдат съобразени с прехвърлящите тръбопроводи между бризгалните басейни и водоземните шахти.

2.5. Част ПБ (Пожарна безопасност)

Частта ПБ (Пожарна безопасност) ще се разработи, съгласно Приложение № 3 на Наредба № 13-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

Разработката на тази част ще се съобрази с изискванията на Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи, чл. 92, ал. 2.

2.6. Част ПБЗ (План за безопасност и здраве)

Част ПБЗ ще се изготви в обем, съгласно Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи. Обяснителната записка ще съдържа минимум:

- Обосновка на избраната технология за извършване на СМР за всяко от проектните решения от 1 до 3 (типовите работни проекти).
- Избор на строителна механизация;
- Раздел класификация на опасностите при различните етапи и фази на изпълнение.
- Мерките за обезпечаване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Пожарна безопасност, конкретна за всеки етап и фаза на изпълнение;



Схемите и чертежите ще се представят, съгласно чл. 10 от Наредба №2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

2.7. Част ОАБ (Отчет за анализ на безопасността)

Изпълнителят/проектантът ще представи обобщен отчет за резултата от крайните изчислително-аналитични процедури по отношение на целия комплекс - тръбопроводна система на бризгални басейни/прехвърлящи тръбопроводни/водовземни шахти, включително и свързващите ги компоненти след реконструкциите, проектирани в настоящето ТЗ спрямо единичните и подходящо комбинирани товарни комбинации от екстремен вятър/смерч, с максимална скорост на вятъра 396.00 km/h и върхова стойност на налягането при екстремен вятър/смерч 7.42 kN/m², като се вземат в предвид товарните комбинации от собствено тегло на пълна с вода и празна система.

Ако се констатира прагов ефект по отношение на някоя от товарните комбинации, визирани в ТЗ по отношение на строителната конструкция на водовземна шахта и/или компонентите - прехвърлящи тръбопроводи, то ще се направи допълнителна експертиза(експертна оценка) относно механизма на повреда на съответните КСК и ще се оцени пост-аварийното състояние на изходящите тръбопроводи в долната част на водовземна шахта.

2.8. Част "План за управление на строителните отпадъци"

Изпълнителят/ проектантът ще разработи към проектната документация план за управление на прогнозната маса отпадъци, която се очаква да се получи вследствие предвидените СМР.

Изпълнителят ще покаже приложимостта на всяко от предложените 3 броя типови проектни решения към:

Типовите проекти ще предвиждат възможност за етапно изпълнение на конструктивно-монтажните и строително-монтажните дейности, в периодите, когато съответната система се намира в планов ремонт.

Ще бъде изготвена обобщена спецификация на оборудване и материали за всяко типово проектно решение.

Изпълнителят ще представи разработена документация във фаза "работен проект" по отношение на всяко от "типовите проектни решения", описани в т. 2.1. на настоящата концепция.

Работният проект ще съдържа всички части, изисквани по раздел 2 и в обем съответстващ на раздел 3 от ТЗ на Възложителя.

Работният проект ще съдържа като минимум обяснителна записка, изчислителна записка, и работни чертежи с детайли, и със съответните спецификации на оборудването и материалите.

3. Съдържание на проектната документация

3.1. Типовите работни проекти по т. 2.1. ще включват:

3.1.1. Текстова част, състояща се от:



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

- Обяснителна записка с подробно описание на приложимата нормативна база;
- Съоръжения, представляващи компоненти на проектите;
- Входни данни за изготвяне на проектите;
- Обосновка на приетите проектни решения;
- Технически изисквания към оборудването.

3.1.2. Изчислителна записка

3.1.3. Количествени сметки

3.1.4. Техническа спецификация на основното оборудване.

3.1.5. Графична част, включваща необходимите чертежи и схеми, изясняващи проектните решения, технически характеристики, място и взаимно разположение на основните елементи от системата – съоръжения, тръбопроводи, конструкции, шахти, опори.

На всички разработки, преди предаването им на Възложителя, ще бъде направена проверка от специалисти от фирма „Свеко Енергопроект“ АД, незаети с конкретното проектиране.

В резултат от изпълнението на Етап 2, Изпълнителят ще предаде на Възложителя Проектните разработки, съгласно изискванията, поставени в ТЗ. Проектните разработки ще бъдат заверени с печат за пълна проектантска правоспособност за съответната част.

Заличено на основание ЗЗЛД.



Календарен график

за изпълнение на дейностите по задача „Преконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, напрехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усилване на стените на водоземните шахти

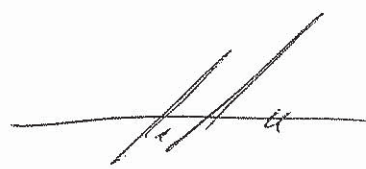
Възложител: „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

	Дейности за изготвяне на типови проектни решения	месеци		първи		втори		трети		четвърти		пети		шести		седми		осми				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	
1	Подготвителни дейности																					
1.1	Съставяне на ПОК и съгласуването му с Възложителя																					
1.2	Съставяне на ПКК и съгласуването му с Възложителя																					
1.3	Изготвяне на списък с желаните входни данни от Изпълнителя.																					
1.4	Предоставяне желаните входни данни от Възложителя за изпълнение на задачите																					
1.5	Подготвителни дейности - преглед на налична документация																					
2	Изготвяне на Работен проект (типови проектни решения) по:																					
2.1	Част „Машинно-технологична“																					
2.2	Част „Конструктивна“																					
2.3	Част „Геодезична“																					
2.4	Част „Пожарна безопасност“																					
2.5	Част „ПЕЗ“ (План за безопасност и здраве)																					
2.6	Част „ОАБ“ (Отчет за анализ на безопасността)																					
2.7	Част „План за управление на строителните отпадъци“																					

Общ срок за изпълнение на поръчката:

8 месеца

Заличено на основание ЗЗЛД.

ДЕКЛАРАЦИЯ

от участник в процедура с предмет:

“Проектиране на тема: Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усилване на стените на водоземните шахти”

Долуподписаният Димитър Христов Попов с ЕГН 6102246641, притежаващ лична карта № 640196104, издадена на 27.05.2010 г. от МВР, гр. София, адрес: гр. София, община Столична, район Средец, ул. “Проф. Фритьоф Нансен” 25, вх. Б, представляващ „СВЕКО ЕНЕРГОПРОЕКТ“ АД, в качеството си на Изпълнителен директор, със седалище ул. “Коста Лулчев” № 20, гр. София, 1113, България и адрес на управление: ул. “Коста Лулчев” № 20, гр. София, 1113, България, тел./факс: (02) 8 07 26 00 / (02) 9 71 95 96, вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК № 200701882, ИН по ЗДДС № BG200701882.

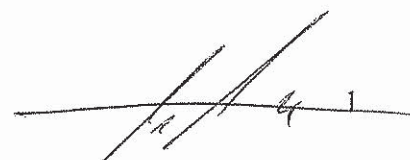
ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

Предлагаме срок за изпълнение на поръчката 8 (осем) месеца.

Известно ми е, че при деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност по чл.313 от НК.

20.06.2019 г.

Заличено на основание ЗЗЛД.



ПРЕДЛАГАНА ЦЕНА

за участие в процедура на договаряне с предварителна покана за участие с предмет:
“Проектиране на тема: Реконструкция (укрепване) на разпръскващата тръбопроводна система в ББ, на прехвърлящите тръбопроводи DN1000 и усилване на стените на водовземните шахти”

No	Етапи от Работната програма	Необходими човеко- месеци (бр.)	Единична месечна ставка	Общо (A*B)
		A	B	C
	Изготвяне на Типови РП: Типово проектно решение относно „Подаващ тръбопровод към разпръскващата тръбопроводна система в ББ - Ду 600 и свързаните с него тройник и опора. Типово проектно решение относно „Двете опори на прехвърлящ тръбопровод DN1000 за изходяща вода от ББ“. Типово проектно решение относно „Технология за укрепване на водовземна шахта“.			
1.	Част „Машинно-технологична“	2.15	8 400,00	18 060,00
2.	Част „Конструктивна“	1,85	8 400,00	15 540,00
3.	Част „Геодезична“	0.40	8 400,00	3 360,00
4.	Част „Пожарна безопасност“	0.10	8 400,00	840,00
5.	Част „ЛБЗ“ (План по безопасност и здраве)	0.10	8 400,00	840,00
6.	Част „ОАБ“ (Отчет за анализ на безопасността)	0.30	8 400,00	2 520,00
7.	Част „План за управление на строителните отпадъци“	0.10	8 400,00	840,00
Обща цена за проектиране (лв. без ДДС) /цифром и словом/ (четиридесет и две хиляди лева и нула стотинки)				42 000,00

Заличено на основание ЗЗЛД.