

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

България, тел. 0973 7 35 30, факс 0973 7 60 27

ДО

ВСИЧКИ

ЗАИНТЕРЕСОВАНИ ЛИЦА

ПОКАНА ЗА ПАЗАРНИ КОНСУЛТАЦИИ № 41711

ОТНОСНО: Провеждане на пазарни консултации на основание чл. 44 от ЗОП за предоставяне на индикативни предложения за Изготвяне на проект за „Подмяна на хидроамортисьор 5 TQ40J01 с устройство с по-голямо допустимо натоварване”

Уважаеми дами и господа,

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД уведомява всички заинтересовани лица, че във връзка с подготовката за възлагане на обществена поръчка и определяне на прогнозна стойност, на основание на чл. 44 от ЗОП набира индикативни предложения за Изготвяне на проект за „Подмяна на хидроамортисьор 5TQ40J01 с устройство с по-голямо допустимо натоварване.

Предложенията следва да включват:

- обща цена за изготвяне на Работен проект с включени отделни етапи и части, съгласно Техническите изисквания или като процент от общата стойност;
- информация за сроковете за изпълнение;
- точен адрес и лице за контакт, телефон, факс, e-mail, интернет адрес.

Запитвания във връзка с провежданите пазарни консултации може да бъдат отправяни до 16⁰⁰ часа на 12.08.2019 г. на e-mail: commercial@npp.bg като разясненията ще бъдат публикувани в профила на купувача - раздел “Пазарни консултации”.

Краен срок за подаване на индикативни предложения: 16⁰⁰ часа на 19.08.2019 г. на e-mail: commercial@npp.bg

Индикативните предложения и всякаква друга информация, разменена по повод проведените пазарни консултации ще бъдат публикувани в профила на купувача - раздел „Пазарни консултации”.

С подаване на индикативно предложение, всеки участник в пазарните консултации се съгласява, че предложението и всякаква друга информация, предоставена като резултат от пазарните консултации ще бъде публично достъпна в интернет-страницата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

В случай, че не може да се осигури спазване на принципа за равнопоставеност, независимо от съблюдаването на изискванията на чл. 44, ал. 3 от ЗОП, кандидатът или участникът, участвал в пазарните консултации се отстранява от процедурата, ако не може да докаже, че участието му не води до нарушаване на този принцип.

Възложителят си запазва правото да използва индикативни предложения, получени при проведени пазарни консултации, за възлагане на обществени поръчки до стойностните прагове на чл. 20, ал.4 от ЗОП.

Допълнителна информация може да бъде получена от Виолетка Димитрова, Началник отдел “Договори”, Управление “Търговско”, тел. +359 973 7 3977, e-mail: VSDimitrova@npp.bg

Приложения:

1. Технически изисквания.

ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ПАЗАРНА КОНСУЛТАЦИЯ

ОТНОСНО: Изготвяне на проект за подмяна на хидроамортисьор 5TQ40J01 с устройство с по-голямо допустимо натоварване.

1. Кратко описание

1.1. Основание за разработване на проекта.

Настоящите технически изисквания са разработени във връзка с продължаване срока на експлоатация на 5 ЕБ до 60 години на мощност 104% от номиналната, за което е необходимо допълнително сеизмично укрепване на тръбопроводи за аварийно въвеждане на борен разтвор в реактора. Тази допълнителна мярка 5-1-А-104 е включена в „План за управление на проект "Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", PLEX-DQA-KNPP-0001-06 и „Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на 5 ЕБ за периода 2017 ÷ 2027г.", 35.ОБ.00.ПР.43/* и подлежи на контрол от АЯР. Мярката, произтича от препоръка в резултат на изпълнението на проект ПСЕ-II етап и са отразени в документ, "Заклучение за техническото състояние и остатъчния ресурс на тръбопроводите за аварийно и планово разхлаждане, аварийно въвеждане на бор, концентриран борен разтвор на блок 5 на АЕЦ „Козлодуй“" с индекс PLEX2-5-030201-АТЕ-17-DТС.

1.2. Основни функции на проекта

Във връзка с изпълнението на препоръка от комплексното обследване на техническото състояние на тръбопроводите от системите важни за безопасността (произтичащи от документите от т.1.1), е необходимо разработването на работен проект, за замяната на хидроамортисьор 5TQ40J01, с устройство с по-голямо допустимо натоварване (не по-малко от 250 kN).

1.3. Класификация на оборудването

Класификация на тръбопровода за планово разхлаждане:

- 2 клас по безопасност. Класификационно означение – „2-3“ по НП-001-15 "Общие положения обеспечения безопасности атомных станций";
- Оборудване група „В“ по "Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок" ПН АЭ Г-7-008-89 (НП-089-15);

- I (първа) категория по сеизмоустойчивост по НП-031-01 "Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций".

1.4.Квалификация на оборудването

Хидроамортизирът обект на тези технически изисквания трябва да отговаря на условията на LOCA:

Наименование на параметъра	Дименсия	Помещения, подложени на условия LOCA
Температура, нормална	° C	до 60
Температура, разчетна максимална	° C	≤ 150
Налягане нормално (абс)	кгс/см ²	0,87 – 1,05
Налягане разчетно максималното (абс)	кгс/см ²	≤ 5,0
Влажност, отн, нормална	%	≤ 90
Влажност, отн, разчетна максимална	%	парогазова смес
Обемна активност, нормална	Bq/m ³	≤ 7,4 x 10 ⁷
Обемна активност, разчетна максимална	Bq/m ³	≤ 9,25x10 ¹³
Мощност на погълнатата доза, нормална	Gy/h	≤ 1
Мощност на погълнатата доза, разчетна максимална	Gy/h	≤ 103
Времето на съществуване на режим	h	≤ 10
Следаварийна температура	° C	20 - 60
Следаварийно налягане	кгс/см ²	0,51 – 1,22
Време на съществуване на следаварийните параметри	дни	≤ 30

В съответствие с т.2.9. от НП-031-01, оборудване сеизмична категория 1 трябва да:

- съхрани способността да изпълнява функциите, свързани с осигуряване безопасността на АЕЦ по време и след преминаването на земетресение с интензивност до МРЗ включително;
- съхрани работоспособност при земетресение с интензивност ПЗ включително и след неговото преминаване.

2. Описание на изискванията към отделните части на проекта

Проектът трябва да съдържа:

- окончателно проектно решение с ясно определени граници на проектиране и описание на функциите на проекта;
- определяне на техническите характеристики на новия хидроамортисьор;
- начин на закрепване на ХА към строителната конструкция и тръбопровода;
- подробни работни (монтажни) чертежи, за изпълнение на проектното решение;
- изчисления за потвърждаване на съответствието на проекта с изисквания на нормативните документи за проектиране от т.3.

2.1.Част „Конструктивна”

В част "Конструктивна" се разработват проектни решения относно закрепването на хидроамортисьора в зависимост от класификацията и квалификацията му, сеизмичното въздействие в мястото на монтаж, неговата маса и от натоварването от тръбопровода:

- Да се извърши описание на хидроамортисьора, който ще се демонтира и тези операции се включат в количествената сметка на СМР;
- Да се извърши описание на новия хидроамортисьор, във връзка с условията за изпълнение на монтажа и достъпа при експлоатация на системата, включително за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на персонала;
- Да се определи начинът на закрепване на новия хидроамортисьор към съществуващия тръбопровод и към строителната конструкция;
- Да се специфицират елементите необходими за закрепване на хидроамортисьора към тръбопровода и към строителната конструкция от каталози, или да се приложат работни чертежи и якостни изчисления за изработката им;
- При необходимост от спектри на реагиране за извършване на изчисленията, те ще бъдат предоставени по реда на т.4;
- Да се разработи монтажен план и технология за монтаж на новия хидроамортисьор;
- Проектните решения се разработват в детайлност, осигуряваща възможност за цялостно изпълнение на всички видове монтажни работи;
- Избраните проектни решения да са обосновани и анализирани по отношение на изискванията за сеизмоустойчивост на тръбопровода;
- В случай, че не се променя натоварването на строителната конструкция, към тази

част се представя "Конструктивно становище". Изготвя се в обем съгласно т.3 и глава 9, раздел I, II и III от Наредба №4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

2.2. Част КИПиА/СКУ

При подмяната на хидроамортисьор 5TQ40J01 да се запазят съществуващите линии за следене на показателите на хидроамортисьора на панела за визуализация.

В част КИПиА/СКУ да се разработи проектна част (в това число и монтажни схеми) за интегриране на датчиците на новия ХА към съществуващата система за следене на параметрите на ХА.

Ново проектираният хидроамортисьор да бъде оборудван с:

- Датчик за контрол нивото на масло.

Захранване с постоянно напрежение 24V DC (трипроводна схема на подвързване - изходен сигнал от сух контакт и сигнализация по място за ниско ниво). Време за включване $\leq 1,5$ ms, време на изключване ≤ 1.0 ms.

- Датчик за контрол положението на буталото.

Потенциометричен датчик. (трипроводна схема на подвързване).

Електрическите компоненти на хидроамортисьорът да са със степен на защита IP65. Всички датчици за нивото на маслото в резервоара, датчици за положението на буталото, както и резервните такива да бъдат комплектувани с кабел за работа в условията на LOCA.

Типът на датчиците трябва да позволява визуализиране на показанията на съществуващата система за контрол. За целта те трябва да имат следните параметри на изходния сигнал:

-датчик за положение на буталото – съпротивителен тип $0 \div 2$ k Ω при ход $0 \div 100$ мм;

-датчик за ниво на маслото – нормално отворен контакт, $U = 24$ DC, $I_{\text{раб}} > 2,5$ mA.

2.3. Част „Машинно-технологична“

Частта трябва да съдържа изискванията към новия хидроамортисьор с технологична позиция 5TQ40J01, конфигурация на системата, пълна обосновка, че монтажът му няма да повлияе на функционалността на системата.

В част “Машинно-технологична” се изработват и машинно - конструктивни чертежи за нестандартни и не каталогизирани елементи, които се оформят в отделен самостоятелен раздел “Машинно-конструктивно и нестандартно оборудване”. Изготвя се в обем съгласно т.3.

На основата на анализ да се определят основните характеристики на хидроамортисьора и материалите, съобразени с изискванията за определения клас по безопасност, сеизмична устойчивост;

- Избраното оборудване трябва да осигурява:
 - Съвместимост на хидроамортисьора с технологичните особености на тръбопровода;
 - Облекчен достъп за експлоатация, поддръжка и добра промишлена естетика;
 - Продължителна, непрекъсната и ефективна работа;
 - Ремонтно пригодност в условията на помещенията.

При проектиране, свързано със системите за безопасност и системите, важни за безопасността, изискванията в тази част трябва да са съобразени с изискванията на Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи.

Да се предвиди възстановяване на лаково-бояджийското покритие на строителната част и топлоизолацията по тръбопроводите, където се нарушава при монтажа на оборудването.

2.4. Част ПБ (Пожарна безопасност)

Обхватът и съдържанието на част ПБ са определени в Приложение № 3 от Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасностприпожар.

При проектиране, свързано със системите за безопасност и системите, важни за безопасността, изискванията в тази част трябва да са съобразени с изискванията на Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи.

2.5. Част ПБЗ (План за безопасност и здраве)

Проектантът да изработи Част “План за безопасност и здраве”, който да отговаря на Наредба №2 от 2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни изисквания на труд при извършване на монтажни работи.

Част ПБЗ - да включва изискванията за организация на монтажа, графика и условия за монтаж, по време на ПГР, експлоатация и др., както и ориентировъчни срокове, условията за изпитания и въвеждане в експлоатация.

2.6. Част „Радиационна защита”

Оборудването, предмет на настоящото техническо задание е разположено в херметичната част КЗ-2.

Проектът трябва да бъде съобразен с изискванията на Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи, Глава четвърта и Глава шеста, раздел V и раздел XIII, както и с “Наредба за радиационна защита (20.02.2018 г.)”.

2.7.Част ОАБ (Отчет за анализ на безопасността)

Проектът предполага изменения в действащия ОАБ на 5 ЕБ. Да се разработи отчет за анализ на безопасността, съгласно НП-006-98 „Требования к содержанию отчета по обоснованию безопасности АС с реакторами типа ВВЭР”.

3. Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

За всяка от технологичните части на проекта, Изпълнителят трябва да представи:

- Обяснителна записка – с описание на приетото проектно решение, приетите режими на работа, компановъчни решения, избрано технологично оборудване и т.н.;
- Записките се изготвят в обем не по-малък от определените в Глави от 8 до 17 на НАРЕДБА №4 от 21.05.2001 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти;
- Взаимовръзка със съществуващия проект – с описание на границите на проектиране, като те 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;
- Да се разработи отчет за анализ на безопасността, определено в НП-006-98 „Требования к содержанию отчета по обоснованию безопасности АС с реакторами типа ВВЭР”;
- Материалите и заваръчните дейности да са съобразени с изискванията на ПН АЕ Г-7-008-89, ПН АЕ Г-7-009-89, ПН АЕ Г-7-010-89;
- При наличие на допълнителни изисквания към взаимовръзките със съществуващия проект те се описват конкретно;
- Изисквания към работата на оборудването – описват се специфични изисквания, отнасящи се към работата на отделно оборудване, по отношение на бъдещата му експлоатация в рамките на вече изпълнения проект. Те трябва да бъдат свързани с изисквания за ремонтно пригодност на оборудването, изисквания към обема и съдържанието на спецификациите за доставка, които ще бъдат изготвени в резултат на проектирането, изисквания за извършване на периодични тестове и други;
- Изчислителна записка и пресмятания – да се представят пресмятания, включващи надеждност, якост, сеизмоустойчивост, разполагаемост, товарни състояния, избор на вида хидроамортизатор, оразмеряване на конструктивните елементи и др.;

- Чертежи, схеми и графични материали – графични изображения на приети проектни решения, по които да могат да се изпълняват монтажни работи, технологични планове и схеми, разрези и аксонометрични схеми. Включват се машинно-конструктивни чертежи за нестандартни и не каталогизирани елементи;

- Количествена сметка да съдържа всички видове строително-монтажни работи /СМР/, пуско-наладъчни работи /ПНР/ и допълнителни материали, необходими за реализация на проекта. Количествените сметки да се изготвят със шифри от програмен продукт Building Manager или с основания от ТНС, УСН, ЕТНС и СЕК за единичните видове работи, 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;

- Списък на норми и стандарти – опис на всички нормативни документи, стандарти и други документи, използвани при проектирането на системата и оборудването.

Проектът трябва да отговаря на изискванията на действащите нормативно-технически документи в АЕЦ “Козлодуй”:

- “Наредба №2 за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи” - 2004г. ;

- “Закон за безопасно използване на ядрената енергия, от 2002г”.

- “Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи (30.09.2016)”;

- “Наредба №4 от 21.05.2001г за обхват и съдържанието на инвестиционните проекти”;

- “НАРЕДБА № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително техническите правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар”;

- “НАРЕДБА №8121з-647 от 01.10.2014 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обекти”;

- “Общие положения обеспечения безопасности атомных станций”, НП-001-15;

- “Требования к содержанию отчета по обоснованию безопасности АС с реакторами типа ВВЭР”, НП-006-98;

- “Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций”, НП-031-01, 2002;

- “Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок”, НП-089-15;

- “Правила за устройството и безопасната експлоатация на оборудването и тръбопроводите на атомни енергийни установки” (ПН АЕ Г -7-008-89);

- “Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи” от 2004г.;

- “Наредба за безопасната експлоатация и техническия надзор на повдигателни съоръжения” – 2010 г.;
- “Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”–2004 г.;
- “Наредба за радиационна защита (20.02.2018 г.)”;
- SSR-2/1, Safety of Nuclear Power Plants Design (март, 2016);
- “Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения" - 2004г.;
- “Правилник по безопасността на труда при заваряване и рязане на металите”– 1999 г.;
- БДС EN 50091-2 “Изисквания за електромагнитна съвместимост”;
- EN 60529:1991/AC:2016-12:2017 “Степен на защита, осигурени от обвивката”;
- ПНАЭ Г-7-002-86 "Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок";
- ОТТ 1.5.2.01.999.0157-2013. "Опорные конструкции элементов атомных станций с водо-водяными энергетических реакторами. Общие технические требования".
- КТА 3205.3 "Component Support Structures with Non-Integral Connections", Part 3 "Series-Production Standard Supports";
- ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III, Division 1, Subsection NF.

Изпълнителят може да използва и други нормативни документи, като изборът им трябва да бъде обоснован в проектната документация.

При разработването на проекта, Изпълнителят да спазва изискванията на приложимите закони и нормативни документи, независимо дали са посочени в техническите изисквания.

4. Входни данни

Изпълнителят да подготви и предостави списък на необходимите му входни данни за изпълнение на дейностите по настоящите технически изисквания. Възложителят, след проверка и оценка на списъка ще предостави исканите входни данни на Изпълнителя.

Входните данни, необходими за изпълнение на дейностите по настоящите технически изисквания, се предават на Изпълнителя във вида и формата, в която са налични в АЕЦ “Козлодуй”, след сключване на договора.

При липса на необходими входни данни, Изпълнителя ги разработва за своя сметка със съдействието на възложителя.

Входни данни, които документално не са налични се снемат от Изпълнителя по място, чрез обходи и заснемане съществуващото положение по място, при спазване на изискванията за осигуряване на достъп до площадката на АЕЦ съгласно ДБК.КД.ИН.028.

Входните данни се предават в съответствие с реда описан в “Инструкция по качество. Предаване на входни данни на външни организации” – ДОД.ОК.ИК.1194.

5. Изходни документи, резултат от договора

Проектантът представя разработената проектна документация, съответстваща на фазата на проектиране, съгласно Наредба №4 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, разработена в части, определени в настоящите технически изследвания.

6. Изисквания за осигуряване на качеството

6.1. Система за управление (СУ) на ВО-Изпълнител

Изпълнителят трябва да прилага сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с ISO 9001:2015 или еквивалентен с обхват покриващ предмета на техническите изисквания и да представи копие на валиден сертификат.

6.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

Изпълнителят да изготви и представи на Възложителя Програма за осигуряване на качеството (ПОК) за дейностите в обхвата на настоящите технически изисквания в срок до 20 (двадесет) дни след подписване на договора. ПОК служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. ПОК подлежат на преглед и съгласуване от страна на възложителя, като предпоставка за стартиране на дейностите по договора. ПОК трябва да бъде изготвена на основание на:

- техническите изисквания и договора;
- системата за управление на качеството на Изпълнителя;
- ПОК да бъде изготвена със съдържание съгласно примерно съдържание на ПОК, предоставено от Възложителя.

6.3. План за контрол на качеството (ПКК)

Изпълнителят да изготви и представи на Възложителя План за контрол на качеството (ПКК) за дейностите в обхвата на настоящите технически изисквания в срок до 20 (двадесет) дни след подписване на договора. В ПКК да бъдат определени точки на контрол и

генерираните отчетни документи. ПКК подлежат на преглед и съгласуване от страна на Възложителя, като предпоставка за стартиране на дейностите по договора. ПКК с отчетения контрол се предава на Възложителя като запис по качеството заедно с разработената проектна документация.

6.4. Одит от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (одит от втора страна)

6.4.1 „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да извършва одит на ВО преди започване на работата по сключен договор и по време на изпълнение на дейностите по договора. ВО писмено потвърждава съгласието си с това условие в предложението за участие.

6.5. Управление на несъответствията

Определят се изискванията към управление на несъответствията при изпълнение на дейността в обхвата на техническите изисквания и уведомяване на Възложителя.

Изпълнителя трябва да документира и уведомява Възложителя за:

- несъответствията и отклоненията от изискванията на настоящите технически изисквания, установени в хода на изпълнение на дейностите по договора;
- определените решения за разпореждане с несъответстващия продукт.

Предприетите коригиращи мерки подлежат на съгласуване с Възложителя.

6.6. Професионална компетентност (квалификация) на персонала на Изпълнителя

1. Проектантската организация трябва да разполага с проектанти притежаващи с пълна проектантска правоспособност по съответните части и опит в проектирането както следва:

- Машинно технологична: 1 водещ проектант с пълна проектантска правоспособност и минимум 10 г. опит и 2 проектанти с пълна проектантска правоспособност (мин. 5 г. опит);

- Строително-конструктивна: 1 водещ проектант с пълна проектантска правоспособност и минимум 10 г. опит и 1 проектант с пълна проектантска правоспособност (мин.5г.опит)

- Електрическа КИП и А: 1 водещ проектант пълна проектантска правоспособност и минимум 10 г. опит и 1 проектант с пълна проектантска правоспособност (мин. 5 г. опит).

2. Проектантът, който ще изпълнява проектирането по част „Пожарна безопасност” да притежава удостоверение за пълна проектантска правоспособност по интердисциплинарна част Пожарна безопасност с маркиран раздел „Пожарна безопасност- техническа записка и графични материали.

3. Изпълнителят да има опит, технически и професионални способности в проектиране на опорно-подвесни системи на тръбопроводи и представи документи, доказващи това.

4. Да се представят референции за участие в проектирането на идентични или сходни проекти.

6.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

6.7.1. Обозначаването на оборудването в проекта трябва да се извършва по правилата за присвояване на технологични обозначения съгласно инструкция 30.ОУ.ОК.ИК.15 "Правила за присвояване на технологични обозначения на конструкциите, системи и компоненти на 5,6 блок".

6.7.2. Обозначаването на документите, изготвени от Изпълнителя трябва да съдържат индекса на Техническото задание или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс, поставен от разработчика/проектанта и номер на редакция, съгласно "Правила за идентификация на проектна и конструктивна документация", Приложение 2 на "ИК. Управление на разработване на проекти", 30.ОУ.ОК.ИК.14. Съществени корекции, приети в проектната документация, се въвеждат чрез издаване на нова редакция (Ако корекциите са минимални, могат да се въведат чрез подмяна на страници в проекта, без да се налага издаване на нова редакция).

6.7.3. Работният проект в пълен обем се предава на хартиен носител: в 1 (един) екземпляр на оригинален език /ако е различен от български/ и в 7 (седем) екземпляра на български език.

6.7.4. Работният проект в пълен обем се предава в 1 екземпляр на български език, в електронна форма в оригиналния формат на изготвянето му /.pdf, .doc, .dwg/, както и с възможност за редактиране в по-късен период при необходимост, и със сканирани първи страници на отделните части на проекта с подписи и печати на Проектанта.

6.7.5. Проектът да съдържа списък на всички използвани от проектанта проектни основи, ясно обозначени с наименование на документа.

6.7.6. Данните от предоставените от АЕЦ "Козлодуй" документи, съдържащи "входни данни" също се включват в този списък.

6.7.7. Дейностите трябва да се извършват от персонал на Изпълнителя, имащ пълна проектантска правоспособност по съответните части и опит в проектирането.

6.7.8. Проектът да съдържа списък на всички документи, които са изготвени в резултат на проектирането с наименование, индекс, дата на утвърждаване и последна редакция към момента на предаването на съответния етап или окончателно.

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

7. Организационни изисквания

По време на разработването и приемането на Работният проект се изисква:

- На работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на АЕЦ “Козлодуй”, Изпълнителят да осигури за своя сметка, присъствие на свой компетентен персонал, имащ отношение към изготвяния проект;

- Дейностите по изготвяне на Работният проект за проектиране се считат за приключени след преглед и приемане на същия на Технически съвет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

8. Изисквания към ВО-Изпълнител при използване на подизпълнители/трети лица

При използване на подизпълнители/трети лица, основният Изпълнител по договора носи отговорност за изпълнението на техническите изисквания от подизпълнителите/трети лица за изпълняваните от тях дейности, както и за качеството на тяхната работа.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1) Приложение 1 – Скица на мястото на монтиране на хидроамортизърът 5TQ40J01

заличено по чл. 2 от ЗЗЛД

