

© “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Блок:

Система:

Подразделение: БПС

Съгласували:

ДИРЕКТОР "БЕЗОПАСНОСТ

Соф. Ив. Кънчев г. Емилия

ДИРЕКТОР "ПРОИЗВОДСТВО

Дим. Дим. Мирчев г. Янко Ян

УТВЪРЖДАВАМ,
ЗАМЕСТИК ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ПРЕДСТАВЛЕНИК
записан по ЗЗД



ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 20.БПС.ТЗ.24

За услуга

ТЕМА: Извършване на Ремонт на 2 броя статори на лампажни на помпа вода

брекова (ПВБр.)

Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация
съгласно Закона за обществените корпорации.

1. Предмет на услугата

Извършване на ремонт на 2 броя статорни намотки на двигатели тип – ВДА-173/49-12-
16К (ДВДА-173/49-12-16К) на помпа вода брекова (ПВБр.) със следните технически
характеристики:

Техническа характеристика	Стойност
Посока на въртене	дясно
Еквивалентно напрежение, V	6000

Техническа характеристика	Стойност
Номинална мощност при първа скорост, kW	400
Номинална мощност при втора скорост, kW	800
Номинален ток при първа скорост, A	60
Номинален ток при втора скорост, A	99
Обороти при първа скорост, об/min	375
Обороти при втора скорост, об/min	500
Честота на захранващото напрежение (f), Hz	50
Събрзане на фазовите намотки на статора – “звезда” – “Y”	Y
Клас на топлоустойчивост на изолацията на статорната намотка	B
Маса на ротора, kg	12450
Кофициент на мощност / $\cos \varphi$ /	0.84/0.7
Кофициент на полезно действие (η), %	92.9/90.5
Кратност на максимален въртящ момент M_{max} , / Mном.	2.2/2.4
Кратност на пусковия момент $M_{pl,n}$ /Mном.	0.9/1.0
Кратност на пусковия ток $I_{pl,n}$ /Iном	5.0/4.8
Хлъзгане (s), %	0.92/0.79
Маса на статора с намотката, kg	5120

Технически характеристика

Стойност

Маса на ротора, kg	3860
Маса на горна кръстовина, kg	1865
Маса на долната кръстовина, kg	770
Външен диаметър на статорния пакет, mm	1730
Дължина на статорния пакет, mm	490
Брой канали на статора	144
Брой секции на статора	144

2. Общи извършванета услуги

Изпълнителят трябва да извърши ремонт на 2 броя статорни намотки на двигатели на ДВЕР, цех ЕПС, в следния обем:

2.1. Транспортиране на статор до завода (друго произвольствено или ремонтно предприятие), където ще бъде извършен ремонтът му в обема на настоящото ТЗ и обратно. - 2бр.
Задължаващ: Услугата е създадена от конюироприят доселни.

2.2. Извършване на пълна проверка на геометрията на статорния магнитопровод и на статора като цяло, преди демонтиране на статорната намотка (извършва се на каруселен струг в пристъпистко на представител на конструктивното звено и се удостоверява с протокол). - 2бр.

2.3. Демонтиране на статорната намотка (14бр. секции) по технология предложена от Изпълнителя. Съемане на размерите на демонтирани детайли и фото заснемане. - 2бр.

2.4. Магнитни и топлинни изпитвания на магнитопровода (извършва се по метода на кръговото намагнетване в пристъпие на Възложителя и представител на конструктивното звено на Изпълнителя и се удостоверява с протокол). - 2бр.

2.5. Подмяна на статорният пакет, при отклонение от нормативните изисквания за

магнитните свойства на статорния пакет (при нужда). - 2бр.

2.6. Проверка на заварките по конструкцията на статора - 100% визуален контрол на 10л.м. заварки. - 2бр.

2.7. Проверка за наличие на дефекти по статора с безразрушителен метод за контрол – ултразвукова дефектоскопия за 10л.м. заварки, съгласно ЕДС EN ISO 11666:2018 "Изпитване без разрушаване на заварени съединения. Ултразвуково изпитване на заварени съединения. Нива на присмаки" или еквивалентен. - 2бр.

2.8. Заваряване на дефектирани заварки съединения по конструкцията на статора – 1л.м. (при нужда). - 2бр.

2.9. Разработване на техническа документация, чрез анализ за оптимално разположение на температурни сензори, съобразно местата на максимално нагряване на изолацията на двускоростна намотка. - 1бр.

2.10. Извършване на дейности по ремонт на статорната намотка. - 2бр:

- Производство на нова статорна намотка (144бр. секции) и крепежни елементи, съгласно разработена документация за ремонт.

- Монтаж на статорен пакет по технология разработена от Изпълнителя и съгласувана с Възложителя.

2.11. Доставка и монтаж на 8бр. нови подпорни порцеланови изолатори (по 4бр. за всяка скорост) на статора, изпълнение с болтове M10. - 2бр.

*Ексона на изолаторите, без болтове H=60+100mm./
Заделка: Монтажа да се съгласува с Възложителя.*

2.12. Доставка и монтаж на ббр. температурни сензори (по 2бр. на всяка фаза) за контрол на температурата на намотките/с елемент Pt100. - 2бр.

Заделка: Монтажа на изходите на температурните сензори да се съгласува с Възложителя.

2.13. Да се провеждат изпитания на ремонтирания статор за определяне на електрическата ярост, както и всички други по операционни и крайни тестове, съгласно действащите нормативни документи. БДС EN 50209:2004 "Изпитване на изолацията на пръти и бобини на машини високо напрежение" или еквивалентен. - 2бр.

Заделка: Краткото контроли проверки и тестове (изпитвания) се извършват в пристояние на представители на Възложителя и се документират с протокол, който се съгласува и предада с три дневен срок на Възложителя след провеждане на изпитванията.

3. Организация на работата по изпълнение на услугата

3.1. План за изпълнение на дейностите по услугата

В съответствие с разработена технология за ремонт, друга необходима документация, плана за контрол на качеството и графика за изпълнение на дейностите, при запазване на всички технологии параметри на статорите, изпълнителят извърши транспортиране и необходимия ремонт на статорите, съгласно т.2 от настоящото Техническо задание в срок от 40 (четиридесет) дни

работни дни за всеки един от статорите.

Транспортирането и последващият ремонт на статорите да става поетапно, след съгласуване с Възложителя и съставяне на приемо-предавателен протокол за всеки поетапно.

При транспортиране на статорите от завода (друго производствено или ремонтно предприятие) на Изпълнителя до АЕЦ „Козлодуй“ се пръвчат демонтираните проводници от статорните намотки, както и статорните пакети, ако са подменени с нови.

3.1.1. При ремонта на статорите да се спазят следните изисквания:

- ремонтопригодност;
- отлично термопредаване.

3.1.1.2. Детайли изисквания към изолационата система, прилагана при ремонт на статорните намотки:

- клас на топлоустойчивост на изолацията не по-нисък от F (допустимо прегряване 105°C , максимална температура 155°C);
 - изолация на секциите да се изпълни с ленти на водещи в бранша производители, с клас на топлоустойчивост не по-нисък от F;
 - изолацията на секциите да се изпълни с коронозащита от проводяща и полупроводяща ленти с подходяща У-А характеристика;
 - при бобниране на двигателите да се използват дистанциращи и укрепващи изолационни елементи, с клас на топлоустойчивост не по-нисък от F на водещи в бранша производители.

3.2. Условия за изпълнение на услугата

- 3.2.1. За-начало-на-ремонт-на-статорите-се-счита-датата-на-приемо-предавателни-протокол, с която Възложителя предава, а Изпълнителя приема подлежащите на ремонт статори на електромотори.
- 3.2.2. Изпълнителят на работа да има обучен персонал за ремонт на статорни намотки на асинхронни двигатели над 1000V .
- 3.2.3. Изпълнителят да има ремонтна база оборудвана с машинни и съоръжения за ремонт на статорни намотки на двигатели над 1000V .

3.3. Нормативно-технически документи

Няма отношение.

3.4. Критерии за приемане изпълнителното на услугата

Критерий за приемане на услугата е изпълнението на обема и изискванията на настоящето техническо задание.

4. Документация

4.1. Документи, представени от „АЕГ Козлодуй“ ЕАД
Образец за изготвяне на ПКС.

4.2. Документи, представени от Изпълнителя

4.2.1. Програма с обем, вид, последователност на изпълнение на дейностите;

4.2.2. График за изпълнението на дейностите;

4.2.3. План за контрол на качеството по време на изпълнение на дейностите по ремонт на статорните намотки и изпитанията, съгласно т.5.3 от настоящето Техническо Задание.

4.2.4. Документация, удостоверяваща качеството на изпършената работа:

- Сертификати за влагани материали и резервни части;
- Сертификати за калибриране или протоколи за проверка на използваните средства за измерване и др.;

„ Списък и сертификати на персонала, който ще извърши безразрушителния контрол на основен метал, наварени повърхности и здарени съединения (ако се канцелатства за такива дейности);

4.2.5. Документи за изпълнение на дейностите по ремонта:

(ДВДА-173/49-12-16КО на ПНБР; „Технология за ремонт на статорни намотки на дръжател, тип ВДА-173/49-12-16К

- Работна (конструктивна) документация за изработка на нови детайли;

- Техническа документация за оптимално разположение на температурни сензори.

/Техническата документация да се представи до един месец след сключване на договора и приеме от Възложителя/.

4.3. Отчетни документи

4.3.1. Констатации протоколи с пълно описание на установените отклонения и дефекти при разглобяването на статорите за установленото фактическо състояние на статорните намотки при разглобяването им;

4.3.2. Отчетна документация за извършените ремонти на статорните намотки. Документацията трябва да съдържа сертификатите на вложените материали, протоколите от извършения контрол и лексикални за съответствие, съгласно действащите в Република България наредби за съществените изисквания.

Всички документи следва да бъдат представени на български език.

4.3.3. Други изисквания

Отчетната документация да се изготви своевременно, при извършване на дейностите по ремонт на статорните намотки и приключващо им.

Отчетните документи да бъдат изготвени и утвърдени по установения ред в организациите на Изпълнителя.

Дейностите по т.2 ще се считат за приложени след представянето на протоколи от проведени проверки и тестове (изпитвания) на място при Изпълнителя.

Всички горепосочените документи трябва да бъдат съгласувани с Възложителя.

4.4. Ред за влизане в сила на документите

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

5. Изисквания за осигуряване на качеството

5.1. Система за управление (СУ) на Изпълнителя

5.1.1. Изпълнителят да прилага сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001:2015 или еквивалент, за което да представи нападен сертификат.

5.1.2. Изпълнителят да уведомява „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при настъпили структурни промени или промени в документацията на системата за управление на Изпълнителя, свързани с изпълняваните дейности по договора.

5.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

Няма отописние.

5.3. План за контрол на качеството (ПКК)/План за контрол и изпитвание (ПКИ).

5.3.1. За изпълнение на работите в обхват на настоящето Техническото задание Изпълнителят трябва да разработи План за контрол на качеството, който трябва да включва технологичната последователност на операциите, включително разработване и съгласуване на конструкторската и ремонтната документация, входящ контрол на материалите, измервания, изпитвания с отбележани точки на контрол от страна на Изпълнителя и предложения за възложител, както и отчетните документи генерирали при изпълнение на конкретните операции.

5.3.2. При достигане на точка за контрол, Изпълнителят задържа изпълнението на дейностите до извършване и документиране на планирания контрол от страна на Изпълнителя и на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Работата по договора продължава след положителен резултат от контрола.

5.3.3. ПКК се изготвя по образец, представен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

5.3.4. ПКК се представя за преглед и съгласуване от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, 20 календарни дни преди готовността за работа на съответния обект.

5.3.5. ПКК се предава като отчен документ при приемане на услуги от страна на Възложителя.

5.4. Одиг от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (одиг от втора страна)

5.4.1. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да изърши одиг на Изпълнителя преди започване на работата по същочен договор и по време на изпълнение на дейностите по договора.

5.4.2. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД извърши одиг по ред установен с „Инструкции по качество. Пролеждане на одиг на външни организации”, ДОД ОК ИК.049.

5.5. Управление на несъответствията

Изпълнителят трябва да изготви и поддържа в актуално състояние списък на несъответствията по време на изпълнение на дейностите по ремонт, при констатиране на отклонения от изискванията на Програмата с обем, вид, последователност на изпълнение на дейностите, Технологията за ремонт и ПКК, включително за изготвяне на новите детайли. Изпълнителят е длъжен да уведомява Възложителя за предприятието коригиращи мерки. В случай, че несъответствията споменати исъде подменят, а подложи на ремонт, коригиращото предприятие подлежи на съгласуване с Възложителя. Списъкът на несъответствията да се предаде като част от отчетната документация.

5.6. Професионална компетентност (кавалификация) на персонала на Изпълнителя

Изпълнителят да разполага с достатъчни кадрови ресурси за работа по наряда система, като отговорни ръководители и изпълнители на работата. Съгласно „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и телеграфикационни централи и по електрически мрежи“ (за отговорен ръководител и изпълнител на работа: минимум 1 притежаващи 5 квалификационна група; за членове на бригадата: минимум 2 притежаващи 3 квалификационна група) и съгласно „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и телеграфикационни централи и по телко преносни мрежи и хидротехнически съоръжения“ (за отговорен ръководител и изпълнител на работа: минимум 1 притежаващи 5 квалификационна група; за членове на бригадата: минимум 2 притежаващи 3 квалификационна група).

Изпълнителят да разполага с достатъчно правоспособни заварчаници (минимум един човек), съгласно Наредба 7/11.10.2002 год. за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване.

Изпълнителят да разполага със специалисти (минимум един човек), притежаващи сертификати за контрол на метал и заварените съединения, съгласно БДС EN ISO 9712 „Търпятване (контрол) без разрушаване. Квалификация и сертифициране на персонала по изпълнение без разрушаване“.

5.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

Изпълнение на ремонтните дейности по реда на Технология за ремонт на статорите намотка на двигател тип ВДА-173/49-12-16К (ПВДА-173/49-12-16К) на ПВБр.

Запазване на всички технологични и геометрични параметри на статорите.

Извършен контрол за изпълнение на операциите от ПКК от уважномощени лица на „АЕЦ Козлодуй в съгласувания обем.

5.8. Обучение на персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Няма отношение.

5.9. Необходими лицензии, разрешения, удостоверения, сертификати и др. на Изпълнителя.

Действите по необходимите П-Р, съгласно т.2.4. и т.2.13. от ТЗ, да се извършват от орган за контрол от вида С(А), акредитиран по БДС EN ISO/IEC 17020:2012 или еквивалент, за дейности, покриващи предмета на настоящото техническо задание.

Действите по необходимия контрол на метали и заварни свързивки да се извършват от орган за контрол от вида С(А), съгласно БДС EN ISO/IEC 17020:2012 или еквивалент, за дейности, покриващи предмета на настоящото техническо задание.

6. Организационни изисквания

Няма описание.

7. Допълнителни изисквания

Запазване на всички технологични и геометрични параметри на статорите.

Гаранция на 2 броя статорни намотки от ремонтното предприятие - не по-малко от 10 години или 80 000 часа експлоатация за всяка.

8. Контрол от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

АЕЦ „Козлодуй“ има право да провежда оценки на системата по качество на Изпълнителя (одобрение от втора страна) при спазване изискванията на ДОД-ОК-ИК-049 „Инструкции по качеството. Организация и процесите на единици на стапени организации“.

Специалисти на АЕЦ „Козлодуй“ трябва да пристават при определени операции,

(

— отрасли-разработчики-План-закондрж-на-качество-

9. Изисквания към Изпълнителя при използване на подизпълнители/трети лица

При използване на подизпълнители/трети лица, основният Изпълнител по договора:

- носи отговорност за изпълнението на изискванията на ТЗ от подизпълнителя/трети лица за изпълняваните от тях дейности, както и за качеството на тяхната работа;**
- определя линиите за комуникация и взаимодействие с неговите подизпълнители/трети лица и назначава на контрол върху дейностите, които им са превъзложени и отговорните лица за изпълнение на този контрол;**
- определя по подходящ начин и в необходимата степен приложимите изисквания на ТЗ за подизпълнителя/трети лица по договора, в зависимост от дейностите, които изпълняват;**
- определя като минимум изискванията си за СУ на подизпълнителя/трети лица: приложения норми и стандарти, ред за управление на несъответствията, обем на документацията, изпитания и проверки и др.;**
- включва в документацията на договора с подизпълнителя/трети лица, всички определени по-горе изисквания.**

НАЧАЛНИК ЦЕХ "БРЕГОВА ПОМЕНА СТАНЦИЯ",

/ ИВО БОЖИНОВ

записан по ЗЗЛД