

Е.ОН България Мрежи АД

ДОКУМЕНТАЦИЯ

ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ОБЯВЛЕНИЕ
ЗА ВЪЗЛАГАНЕ НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ

ДОСТАВКА НА КОМПЛЕКТНИ ТРАНСФОРМАТОРНИ ПОСТОВЕ
/КТП/ ЗА НУЖДИТЕ НА Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ АД

ПРОЦЕДУРА № 8 / 2010

ВАРНА, Септември 2010 г.

СЪДЪРЖАНИЕ:

- I. Решение № 8 / 28. 09. 2010. год. за откриване на процедура за възлагане на обществена поръчка.
- II. Обявление за обществената поръчка.
- III. Описание на предмета на поръчката и условия за изпълнение.
- IV. Обем на поръчката.
- V. Технически изисквания.
- VI. Начин на провеждане на процедурата на договаряне с обявление и методика за оценяване на офертите.
- VII. Образци:
 - VII.1. Заявление за участие;
 - VII.2. Декларации по чл.47, ал.1, 2 и ал.5 от ЗОП;
 - VII.3. Банкова гаранция за участие в процердурата;
 - VII.4. Оферта:
 - Техническа оферта;
 - Ценова оферта.
- VIII. Проект на рамков договор.
- IX. Банкова гаранция за изпълнение на Договора.

Лице за контакти:

Йордан Йорданов

тел.: 052/660 894; факс: 052/660 855

E-mail: yordandechkov.yordanov@eon-bulgaria.com

Място за решението

Място за обявлението

III. Описание на предмета на поръчката и технически условия за изпълнение.

Е.ОН България Мрежи АД в качеството си на ВЪЗЛОЖИТЕЛ обявява процедура на договаряне с обявление за възлагане на обществена поръчка с предмет: Доставка на комплектни трансформаторни постове /КТП/ за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД, разделени в следните обособени позиции:

Обособена позиция № 1

Доставка и монтаж на монолитни бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/ 20 (10)/0,4kV за един или два трансформатора с мощност до 1000 kVA.

Обособена позиция № 2

Доставка на бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/ - панелен тип 20 (10)/0,4kV за един или два трансформатора с мощност до 1000 kVA.

БКТП по обособена позиция № 1 и № 2 ще се изработват с апаратура на Възложителя. Е.ОН България Мрежи АД ще доставя на Изпълнителя:

- Разпределителни уредби СрН - КРУ 20 kv;
- Маслен разпределителен трансформатор, херметичен 12-20/0,4 kV;
- Главни автоматични прекъсвачи НН за РУ 0,4 kV;
- Изводи НН – вертикални блок разединител - предпазител 400V;
- Секциониращ прекъсвач за БКТП с два трансформатора в зависимост от номиналната мощност на трансформаторите.

Обособена позиция № 3

Доставка на метално табло-трансформатор /МТТ/ 20 (10)/0,4kV за трансформатор с мощност до 100 kVA.

Кандидатите могат да участват за една или за повече обособени позиции.

Целта на процедурата е да се избере ИЗПЪЛНИТЕЛ/И за сключване на рамков/и договор/и за доставка на БКТП и МТТ.

Срок на договора:

- За обособени позиции № 1 и № 3 - 12 (дванадесет) месеца, считано от датата на влизане на договора в сила с опция за удължаване с още 12 (дванадесет) месеца.
- За обособена позиция № 2 - 12 (дванадесет) месеца, считано от датата на влизане на договора в сила с опция за удължаване с още 6 (шест) месеца.

Мястото на изпълнение: франко обектите на Е.ОН България Мрежи АД, на територията на разпределителни обслужващи центрове (РОЦ): РОЦ Варна, РОЦ Габрово и Горна Оряховица, РОЦ Разград и Русе, РОЦ Добрич и Силистра, РОЦ Търговище и Шумен.

Въпроси по документацията за участие се приемат само в писмен вид, отправени към отдел Доставки на Е.ОН България по факс, писмо или на e-mail:

yordandechkov.yordanov@eon-bulgaria.com

Отговорите се публикуват в 3 (три) дневен срок в сайта Е.ОН България Мрежи АД:

http://www.eon-bulgaria-grid.com/bulgarian/publications/contractors_information/public_procurement.htm

Устни разяснения и указания, давани от служители или от персонала на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ не са обвързващи.

Условия за участие, свързани с изпълнението на поръчката:

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

1. Икономически и финансови възможности

Кандидатите трябва да представят доказателствата съгл. чл. 50, ал. 1, т. 2 и 3 от ЗОП.

2. Технически възможности и квалификация

Кандидатите трябва да представят:

2.1. Доказателства съгл. чл. 51, ал.(1), т. 1, 3, 4, 5 и 6 от ЗОП;

2.2. В случаите когато кандидатът не е производител на СТОКАТА, той трябва да представи:

– Документ от фирмата производител за официално представителство на територията на страната или региона, включващ описание на съответните правомощия;

– Декларация от производителя, че в случай на сключване на договор се задължава да произведе предвидените в договора количества за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД.

2.3. Сертификати за внедрена система за контрол на качеството ISO 9001:2000 или еквивалентна на производителя и търговеца.

2.4. Сертификати за внедрена система за безопасност OHSAS 18001 или еквивалентна.

2.5. Сертификати за внедрена система за опазване на околната среда ISO 14001:2004 или еквивалентна.

2.6. Техническо описание на стоките, подлежащи на доставка.

2.7. Други, по преценка на кандидата.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ си запазва правото да приеме или отхвърли дадено предложение, както и да прекрати процедурата и да отхвърли всички оферти по всяко време преди възлагане на Договора при условията на чл.39, ал.1 от ЗОП.

Кандидатите в процедурата трябва да съблюдават сроковете и условията, посочени в информацията за нея.

Кандидатът поема всички разходи, свързани с изготвянето и предаването на предложенията си, като ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ при никакви условия няма да участва в тези разходи.

Всички документи, свързани с процедурата, следва да бъдат на български език.

Документите, представяни като неразделна част от предложението и издадени на друг език, задължително се съпровождат с превод на български език.

IV. Обем на поръчката – Прогнозни количества:

Обособена позиция № 1

Доставка и монтаж на монолитни бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/ 20 (10)/0,4kV за един или два трансформатора с мощност до 1000 kVA,

Приблизително количество:

- За БКТП с един трансформатор– 25 броя;
- За БКТП с два трансформатора– 17 броя.

Обособена позиция № 2

Доставка на бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/- панелен тип 20 (10)/0,4kV за един или два трансформатора с мощност до 1000 kVA,

Приблизително количество:

- За БКТП с един трансформатор– 37 броя;
- За БКТП с два трансформатора– 21 броя.

Обособена позиция № 3

Доставка на метално табло-трансформатор МТТ, отговарящо на изискванията на тази документация.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

Приблизително количество – 9 броя.

Обявените количества са ориентировъчни и в тях може да настъпи промяна по преценка и според нуждите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Доставките ще се изпълняват след заявка в количества според необходимостта на Дружеството в момента на заявката.

V. Технически изисквания

Посочените технически изисквания са задължителни изисквания на Възложителя.

Обособена позиция № 1

Монолитни бетонни комплектни трансформаторни постове

1. Област на приложение

Настоящата техническа спецификация се отнася за изработване и доставка на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), предназначен за монтаж на открито, с кабелно захранване и кабелни въводи. Оборудването на средно напрежение ще бъде с комплектни разпределителни устройства (КРУ) с изолационна среда SF₆ на шинната система и на комутиращите контакти.

2. Общи изисквания

Бетоновите комплектни трансформаторни постове трябва да отговарят на изискванията на Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии, НАРЕДБА № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар, наредбите касаещи АС частта, както и на действащите български и европейски стандарти. Използваните стандарти да бъдат описани в документацията на изделието.

Разпределителните уредби за всички напрежения трябва да се комплектуват със съоръжения и апарати, които по обявените (номиналните) си данни удовлетворяват условията на работа както при нормални режими, така и при претоварване, къси съединения и пренапрежения.

Проектният експлоатационен срок да не е по-малък от 30 години.

Бизнес езика и езика за кореспонденция е официалния език в страната на Възложителя.

3. Условия на работа

3.1 Продължителен режим на работа.

3.2 Температура на околната среда: - 30 ÷ + 40 °С.

3.3 Монтаж: на открито.

3.4 Надморска височина на монтажа: до 1000 м.

3.5 Относителна влажност на въздуха: до 90 % при 20° С.

3.6 Взривобезопасна и пожаробезопасна среда.

3.7 Нормално замърсена атмосфера. За райони с наличие на химически замърсявания, по-голяма надморска височина и други ще се правят конкретни заявки.

4. Изисквания

4.1 Основни технически изисквания за БКТП:

4.1.1 Номинално средно напрежение на системата: 20 kV.

4.1.2 Максимално работно средно напрежение: 24 kV.

4.1.3 Номинално ниско напрежение на системата: 0,4 kV.

4.1.4 Максимално работно ниско напрежение: 0,44 kV.

4.1.5 Номинална честота: 50 Hz.

4.1.6 Брой на фазите: 3.

4.1.7 БКТП да бъде монолитен тип с максимални размери:

- 4000 / 2600 mm за един трансформатор 1000 kVA;

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

- 6000 / 2600 mm за два трансформатора 1000 kVA.

4.1.8 Покрив: подвижен, при монтаж/демонтаж на трансформатор. Покривът трябва да се центрира сам посредством направляващи втулки в него и болтове, монтирани на клетката.

4.1.9 КРУ и табло НН трябва да бъдат разположени над кота „0“ на терена. Допуска се част от трансформатора да бъде под тази кота.

4.1.10 Подвеждането на кабелите в БКТП да става през херметични кабелни преходи. При доставка преходите да бъдат затворени с лесно отстраними тапи, гарантиращи херметичност.

4.1.11 Местата на преминаване на кабели през стени трябва да бъдат затворени с негоряща преграда със съответната степен на пожароустойчивост.

4.1.12 Обслужване: отвън, тристранно. За лицева страна се приема една от дългите страни на БКТП (от страната на улицата).

4.1.13 Степен на защита, не по-ниска от IP 23D.

4.1.14 Механична якост на врати и вентилационни решетки: IK10.

4.1.15 За БКТП с два трансформатора да се предвиди РВР за осветлението – при изключване на единия трансформатор, веригите на осветлението на всички секции да се защитят от другия. РВР да се командва от лицевия панел на табло НН.

4.1.16 Да се гарантира водонепропускливост на цялата бетонова конструкция, а за подземната част и маслонепропускливост. Не се допуска покритие с маслоустойчиви бои и лакове.

4.1.17 Ваната на трансформатора да може да побере маслото на трансформатор 1000 kVA – приблизително 620 kg.

4.1.18 Външните стени и стените между отделните секции да бъдат от армиран бетон.

4.1.19 На лицевата страна на БКТП да бъде предвидена индикация за кабелни повреди.

4.1.20 Комутационните апарати, комплектуващите изделия и кабелите трябва да са монтирани в съответствие с инструкциите на техните производители.

4.1.21 Всички съоръжения да са заземени чрез общ вътрешен заземителен контур. Заземителният контур да бъде изпълнен съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии.

4.1.22 Да се предвидят поне две места за присъединяване на вътрешния към външния заземителен контур. Местата за присъединяване на преносими заземители да бъдат обозначени.

4.1.23 Шините системи на СрН и НН да са обозначени буквено-цифрово и цветово според Наредба №3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.

4.1.24 Изолацията на изолираните проводници трябва да бъде оразмерена за обявеното напрежение на съответната верига.

4.1.25 Между корпуса и вратите както и между корпуса и всички отделящи се части на таблата да има електрическа връзка чрез гъвкав заземителен проводник. Когато част от БКТП или от оборудването се сменя, защитните вериги на останалата част от БКТП не трябва да се прекъсват. Ако върху капацы, покривни плочи и други подобни са монтирани електрически съоръжения за напрежение извън границите на безопасното свръхниско напрежение, трябва да се вземат мерки за осигуряване непрекъснатостта на защитните вериги – осигуряване на защитен проводник, чието сечение е определено от максималното сечение на проводниците, захранващи монтираните съоръжения.

4.1.26 БКТП да има вътрешно осветление включващо се с ключове, монтирани отвътре до всяка врата.

4.1.27 Да има вентилационни отвори, достатъчни за осигуряване на естествено охлаждане на съоръженията през всички сезони и всички нормирани режими на работа, оразмерени съгласно изискванията на Наредба №3 за охлаждането на трансформатор 1000 kVA при 100 % натоварване. Вентилационните отвори да са защитени от проникването на птици, гризачи и влечуги и да не позволяват проникване с тел или друго приспособление до части под напрежение.

4.1.28 Да се предвиди защита на стените и тавана от воден конденз.

4.1.29 За нормалната и безопасна работа и експлоатация на БКТП да се предвидят всички мероприятия, съгласно изискванията на БДС 10699 – 80 г. и Наредба №3.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

4.1.30 Вратите да са изпълнени със скрити панти с висока механична якост и устойчиви на износване.

4.1.31 Вратите да са с универсален тип, едноходови, тристранно затварящи брави, осигуряващи надеждно затваряне по цялата височина на вратите. Горният застопоряващ механизъм на второто крило да бъде с удължена ръкохватка, така че за отварянето и затварянето му да не се налага качване на конструкцията.

4.1.32 Бравата да позволява подмяна на обикновения патрон със секретен.

4.1.33 Бравата да има предпазител на патрона срещу проникване на прах или вода.

4.1.34 Вратите да могат да се отворят на не по-малко от 120° спрямо лицевата равнина с възможност за фиксиране в отворено положение. Фиксиращия механизъм да бъде монтиран в горния край на вратата като и за него се предвиди удължител за манипулиране без качване върху конструкцията.

4.1.35 Всички метални части (врати, каси, решетки и др.) да бъдат цинковани и с прахово покритие.

4.1.36 Разположението на секциите в БКТП и посоката на отваряне на вратите ще се посочат в чертеж за всяка конкретна заявка, в зависимост от договорените между Възложителя и Изпълнителя типови конфигурации.

4.1.37 Покривната конструкция да отговаря на нормите за натоварване от сняг и вятър.

4.1.38 Фасадата от външната страна да бъде изпълнена с мазилка и устойчива на атмосферни въздействия и UV лъчения боя. Цвят - RAL 7032.

4.2 Изисквания към секция СрН и КРУ

КРУ ще бъде доставка от Възложителя.

4.2.1 Размерите на секцията на КРУ да позволява разширение на дясно с един модул „вход/изход“.

4.3 Изисквания към секция трансформатор

Трансформаторите ще бъдат маслени, херметични, доставка от Възложителя.

4.3.1 Секцията/секциите „трансформатор“ трябва да са разположени в средата, между секции СрН и НН.

4.3.2 Размерите на секцията/секциите да позволяват възможност за доливане на трансформаторно масло и визуална проверка на нивопоказателя за маслото. Трансформаторът да се монтира така, че релето винаги да бъде от страната на вратата.

4.3.3 Да се монтират всички връзки към трансформатора. Връзката на страна СрН да бъде с кабел тип N2XS(F)2Y 1x50/16.

4.3.4 Свързването на кабелите към трансформатора става чрез кабелни глави изпълнени по термосвиваема или студеносвиваема технология, а към КРУ с препоръчвани от производителя му кабелни глави.

4.3.5 Местата на присъединяване на кабелите СрН и НН към трансформатора да бъдат изолирани срещу случен допир с подходящи изолационни маншони.

4.3.6 Да се предвиди предпазен щит (мрежа) пред трансформатора и механична блокировка против влизане в секция „трансформатор“ когато е под напрежение. Отстраняването на предпазния щит (мрежа) да става само със стандартен инструмент.

4.4 Изисквания към разпределително табло НН

4.4.1 Да е изработено за закрит монтаж.

4.4.2 Да бъдат предвидени два типоразмера табла – оборудвано за трансформатор 630 kVA и оборудвано за трансформатор 1000 kVA. Вида на таблото което ще се монтира ще се уточнява с всяка конкретна заявка.

4.4.3 Конструкцията да бъде изработена от трудно горим електроизолационен синтетичен материал с клас по реакция на огън – В.

4.4.4 Таблото да има гладка повърхност, като вратите на шкафовете да се застопоряват на минимум 95° спрямо лицевата повърхност.

4.4.5 Таблата да бъдат с естествено охлаждане.

4.4.6 Степен на защита: не по-малка от IP20. Степента на защита се отнася за напълно завършено и монтирано табло. Ако степента на защита на част от таблото се различава от тази на основната част, производителя трябва да посочи допълнително степента ѝ на защита.

4.4.7 Таблата НН да бъдат за едностранен преден достъп за обслужване.

4.4.8 Таблата да са оборудвани с главен автоматичен прекъсвач с електронна регулируема защита и номинален ток, съответстващ на номиналния вторичен ток на трансформатора.

4.4.9 БКТП с два трансформатора да бъдат с отделни, оборудвани съгласно изискванията табла, за всеки трансформатор. Да се предвиди място за монтаж на секционер както следва:

- в табло за трансформатори 630 kVA – блок разединител – предпазители 1000 А, оборудван с високомощни предпазители за НН 630 А;
- в табло за трансформатори 1000 kVA – блок разединител – предпазители 1000 А, оборудван с тоководещи шини, вместо предпазители.

4.4.10 Връзката трансформатор - главен прекъсвач НН да се изпълни с гъвкави, медни проводници тип Но7V-K, със сечение 150 mm² и брой на паралелните проводници както следва:

- за трансформатори 630 kVA – 3 броя за фазовите и 2 за нулевия извод;
- за трансформатори 1000 kVA – 5 броя за фазовите и 3 за нулевия извод.

Винаги се монтира пълният комплект кабели за съответния вид табло, независимо, че първоначално може да бъде монтиран трансформатор с по-малка мощност.

4.4.11 Връзката между секционера и второто табло трябва да бъде с два броя гъвкави медни проводници тип Но7V-K със сечение 150 mm².

4.4.12 При заявка на БКТП за два трансформатора, но с оборудване за един, мястото за секционер се предвижда в първото монтирано табло.

4.4.13 Изводите НН да бъдат с 9 броя вертикални блок разединител-предпазители за НН – 400 А, размер НН-2. Да се предвиди място за монтаж на 1 (един) допълнителен блок разединител-предпазители, покрито с изолационен капак.

4.4.14 При необходимост от секционер той трябва да се монтира на резервното място.

4.4.15 Връзката между вертикалните блокове разединител-предпазители и тоководещите шини да бъде с болт и неподвижно закрепена към шината гайка, осигурена срещу превъртане или саморазвиване. Гайки на шините се монтират и на резервното място.

4.4.16 Устойчивостта на ток на късо съединение на сборните шини НН в пределите на БКТП трябва да съответстват на тока на късо съединение на страна НН на трансформатора.

4.4.17 Комутационните апарати и комплектуващите изделия, функционалните единици и клемите за външни проводници трябва да бъдат разположени така, че да се осигури необходимата достъпност за монтаж, свързване на проводниците, поддържане и замяна. Разстоянието между най-ниско разположените клеми за външни проводници и пода на помещението да бъде не по-малко от 0,5 m.

4.4.18 Силовата комутацията на таблата да е с алуминиеви шини с размери 80x6 mm в табло за трансформатор 630 kVA и 100x8 mm в табло за трансформатор 1000 kVA.

4.4.19 Нулевата шина да бъде със сечение като на фазовите, окомплектована с V-образни клеми с обхват до 240 mm².

4.4.20 Носещите изолатори да издържат ударни натоварвания при късо съединение не по-малки от тези на комутационната апаратура.

4.4.21 На входа на страна НН да се предвиди обособено място за изграждане на балансово мерене, състоящо се от места за електромер, рутер, измервателен клеморед и 4 броя МАП. Да бъдат монтирани 3 броя токови трансформатори свързани в звезда, вторичен ток - 5 А, клас на точност 0,5. Токовите трансформатори ще бъдат доставка на Е.ОН България Мрежи.

4.4.22 Токовите трансформатори трябва да бъдат с номинален първичен ток – съгласно таблицата:

Трансформатор	In TT (A)
TM 630 kVA	1000
TM 1000 kVA	1500

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

4.4.23 Комутацията на измервателната апаратура да бъде изпълнена с проводник тип Н07V-K 2,5 mm², с кербовани или с кабелни обувки накрайници и цветово обозначение на изолацията – съгласно Наредба № 3.

4.4.24 Електромерните табла за захранване на улично осветление ще се доставят от Възложителя. Таблата ще се монтират на лицевата или на страничните стени, на такава височина, че след монтажа на БКТП, дисплея на електромера да бъде на приблизително 170 cm от кота „нула“ на терена.

4.4.25 Таблата НН да са за долно електрическо свързване на изходящите кабели. Да са окомплектовани със скоби за неподвижно прикрепване на кабелите в долната част.

4.4.26 Всички кабели да бъдат укрепени, така че да бъде изключено свободното им движение и движение, предизвикано от електродинамичните сили.

4.4.27 Всички присъединителни размери, изолационни разстояния и др. касаещи изводите НН, да бъдат съобразени с размерите на кабел 4x240 mm².

4.4.28 Изолационните разстояния да отговарят на изискваните от Наредба № 3 чл. 1114. Тези разстояния трябва да се поддържат неизменни при нормални условия на експлоатация.

4.4.29 Изолационните материали да са от негорим или трудногорим материал с клас на топлоустойчивост не по-нисък от F (155 °C).

4.4.30 Таблото трябва да издържа топлинните и динамични натоварвания, дължащи се на токове на късо съединение за съответната мощност.

4.4.31 Отворите в кабелните въводи, покривни плочи и други трябва да бъдат изпълнени така, че когато проводниците и кабелите са правилно положени, да се гарантират мерките за защита срещу директен допир и посочената степен на защита.

4.4.32 Снемане на прегради, изтегляне на части от обвивки или отваряне на обвивките трябва да изисква използването на ключ или инструмент.

4.4.33 Кабелите и изолираните проводници между две свързани едно с друго устройства не трябва да имат снаждания, изпълнени по механичен начин или чрез запояване. Всички свързвания трябва да бъдат изпълнени към механично закрепени клеми.

4.4.34 Към отделна клема се свързва само един проводник. Свързването на два или повече проводници към една и съща клема се позволява само когато клемите са конструирани с такава цел.

4.4.35 Конструкцията на БКТП да позволява след монтирането му, към него да се включва кабел за временно захранване на обекти. При правилно монтиране на временното захранване степента на защита на съоръжението трябва да е гарантирана.

4.5 Изисквания към монтажа на автоматичен прекъсвач НН

АП ще бъде доставка от Възложителя.

4.5.1 АП да се монтират на монтажна плоча.

4.5.2 За електрически връзки между медни и алуминиеви тоководещи части да се използват биметални елементи.

4.6 Изисквания към монтажа на вертикални блок разединител – предпазители

Вертикалните блок разединител-предпазители ще бъдат доставка от Възложителя

4.6.1 Монтаж: към шина, чрез болт.

4.6.2 Разстояние между шините: 185 mm.

4.6.3 Свързване на кабелните жила: отдолу, чрез V- клеми.

4.6.4 Материал на шините: алуминий.

4.6.5 Размер: НН-2.

5. Опции

5.1 Боядисване в цвят съобразен с обкръжаващата среда в мястото на монтажа.

5.2 Монтаж на ЕМТ за улично осветление с необходимата комутация.

6. Данни които трябва да предостави Изпълнителя

6.1 Данните за БКТП се попълват в таблицата в **Приложение 1**.

6.2 Напрежение на изолацията за всяка отделна секция.

6.3 Възможност за монтиране на предпазители 10 kV и начин на монтаж.

6.4 Описание на мерките против конденз.

6.5 Информация за изолационния материал между подвижният покрив и основната конструкция.

6.6 Годишен разход на време в часове необходими за поддръжка и ревизии на съоръжението.

Изискваните данни, които не са включени в таблиците се предоставят отделно.

7. Обозначение

Всяко БКТП трябва да има необходимата маркировка и информация според БДС 10699 - 80.

7.1 Условните обозначения трябва да отговарят на IEC стандартите.

7.2 Фирмена табела - всяко БКТП трябва да бъде снабдено с една или повече фирмени табели, маркирани по траен начин и разположени на такива места, че да се четат и в монтирано състояние на БКТП. Максималните размери на тази табела не трябва да превишават 150/100 mm. Минималната информация, която трябва да съдържа фирмената табела:

7.2.1 Име или търговска марка на производителя, означение на типа, номенклатурен номер или друг начин за разпознаване, който позволява да се получи съответната информация от производителя.

7.2.2 Стандартът на който отговаря изделието (EN 62271-202:2007 или друг);

7.2.3 Вид на тока (и честотата при променлив ток).

7.2.4 Обявени работни напрежения на отделните ел. вериги.

7.2.5 Обявени напрежения на изолацията на отделните електрически вериги.

7.2.6 Обявен ток на всяка електрическа верига.

7.2.7 Устойчивост на късо съединение.

7.2.8 Степен на защита на цялото съоръжение. За обособени зони със степен на защита различна от тази на съоръжението се посочва зоната и степента и на защита.

7.3 На вратите и предпазните щитове или прегради трябва да има изискваните табели за безопасност.

7.4 Да бъде поставена еднолинейна електрическа схема от вътрешната страна на вратите на всички секции. Маркировката и типа на компонентите трябва да съответства на приложената еднолинейна схема.

7.5 На фасадата на БКТП се поставя лого на Е.ОН България по съгласуван образец.

7.6 Забранява се поставяне или изписване на рекламни надписи на производителя.

8. Окомплектовка на БКТП

8.1 БКТП да се състои от: секция средно напрежение (20 kV), секция/секции трансформатор и секция ниско напрежение (0,4 kV).

8.2 БКТП да бъде окомплектован с всички необходими за монтаж и пускане в експлоатация закрепващи и спомагателни аксесоари и материали.

8.3 БКТП да се доставя на мястото за монтаж с монтиран трансформатор с изпълнени всички електрически и монтажни връзки.

8.4 Когато БКТП е с 2 трансформатора, всеки един от тях ще бъде в отделна секция.

8.5 Всяко БКТП трябва да бъде придружено от следната документация:

8.5.1 Оригинали на инвестиционна проектна документация по реда и условията на Наредба № 4/2001г. в обхват и съдържание : част „Архитектурна“, част „Конструктивна“, част „Електрическа“ и част „Пожарна безопасност“ с печати на проектантите - три екземпляра.

8.5.2 Копия от експертното заключение на НСПАБ, приложени към проектната документация.

8.5.3 Гаранционна карта.

8.5.4 Опис на оборудването по приложен образец.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

9. Одобрение и изпитване

Техническото одобрение на изделието се получава ако Изпълнителят /производител или доставчик/ в своето предложение предостави доказателства за характеристиките на изделието, изисквани от Възложителя чрез технически данни и доказателства за годността в експлоатация чрез съответно изпитание.

При желание от страна на Възложителя, производителят трябва да предостави възможност за контрол на производството на място, както и демонстрация на изпитания на не по-малко от 10 % от всяка заявена партида. Инспектирането ще се извършва в установеното работно време на производителя след предварително съгласуване.

Възложителят има право да прави входящ контрол в своя или в независима акредитирана лаборатория на произволно избрани от доставените изделия. Разходите от тези проверки при положителен резултат са за сметка на Възложителя а при отрицателен резултат са за сметка на Изпълнителя.

Всяко изменение в оборудването, конструкцията или характеристиките на изделието е предмет писмено одобрение от страна на Възложителя. Изпълнителят предоставя цялата документация, необходима за оценка на предлаганите изменения.

10. Качествен контрол

Изпълнителят представя доказателства за наличие на постоянно работеща система по качеството в съответствие с изискванията на ISO 9001, които гарантират постоянно следене на качествените параметри на изделието, определяни от Възложителя и гарантирани от Изпълнителя.

11. Изпитания

11.1 Типови изпитания.

11.2 Заводско изпитание за изходящ контрол.

11.3 Когато в бетона се включват синтетични материали, те трябва да бъдат тествани съгласно БДС EN ISO 1182:2004. Резултатите от тестовете се прилагат в документацията.

12. Документация

Изпълнителя трябва да представи в своето предложение необходимата техническа документация на български език в съответствие с настоящата техническа спецификация:

12.1. Декларация за съответствие.

12.2. Технически данни и характеристики на предлаганите БКТП (съгл. т. 6).

12.3. Технически данни и характеристики на монтираната в БКТП апаратура (съгл. т. 6).

12.4. Сертификати, удостоверяващи наличието на внедрена система за качество от серията ISO 9001 както за цялото изделие, така и за монтираните в него съоръжения.

12.5. Необходимите монтажни чертежи и електрически схеми.

12.6. Да се представят протоколи от последните типови изпитания на БКТП, проведени от акредитирана лаборатория.

12.7. Експертно заключение на НСПАБ (Национална служба пожаро и аварийна безопасност), че сградата е проектирана и изпълнена при спазване на изискванията за съответните класове на функционална пожарна опасност на строежите и минималната огнеустойчивост на конструктивните елементи и изискваните класове по реакция на огън за строителните продукти, както и други специфични изисквания за различните видове строежи.

12.8. Гаранционна карта.

12.9. Инструкция за експлоатация на български език.

12.10. Каталог на български език за предлаганите БКТП.

Да се представят преводи на български език на всички изисквани документи.

Всички необходими разрешителни за ползване на съоръжението в Република България /ако са необходими такива/ се поемат от Изпълнителя. Възложителят ще изисква да бъдат решени всички правно-технически въпроси преди да възложи поръчката.

13. Транспорт

Транспортът до мястото на монтаж е задължение на Изпълнителя. Изделията се транспортират с подходяща техника, така че да е осигурена защита от повреди по време на транспорта и товаро-разтоварните операции.

Изпълнителят е задължен да монтира съоръжението върху предварително подготвен от Възложителя терен.

14. Извеждане от употреба

Изпълнителят поема задължение да представи на Възложителя възможностите за изхвърляне, оползотворяване или рециклиране на изделията, съставните им елементи и използваните материали. Предложенията трябва да са съобразени с действащите в България законови разпоредби за опазване на околната среда и управление на отпадъците.

15. Приложими наредби, правилници и стандарти

Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии.

НАРЕДБА № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

БДС 10699:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение и напрежение до 20 kV. Общи технически изисквания.

БДС 15089:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение за напрежение до 20 kV. Методи за изпитване.

БДС EN 60529:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60529:2004 /A1:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60695 - Изпитване на опасност от пожар.

БДС EN 60664-1:2004 - Координация на изолацията за съоръжения в системи за ниско напрежение. Част 1: Правила, изисквания и изпитвания (IEC 60664-1:1992 +A1:2000 +A2:2002).

БДС EN 206-1:2002 - Бетон. Част 1: Спецификация, свойства, производство и съответствие.

БДС EN 206-1:2002 /A1:2006 - Бетон. Част 1: Спецификация, свойства, производство и съответствие.

БДС EN 206-1:2002 /A2:2006 - Бетон. Част 1: Спецификация, свойства, производство и съответствие.

БДС EN 61140:2004 /A1:2006 - Защита срещу поражения от електрически ток. Общи аспекти за уредби и съоръжения (IEC 61140:2001 /A1:2006).

БДС IEC 60364-4-47:2001 - Електрически уредби в сгради. Част 4: Защити за безопасност. Глава 47: Приложение на защитни мерки за безопасност. Раздел 470: Общи положения. Раздел 471: Мерки за защита срещу поражения от електрически ток.

БДС EN 62271-110:2006 - Комутационни апарати за високо напрежение. Част 110: Прекъсвачи за индуктивни товари (IEC 62271-110:2005).

БДС EN 62271-200:2006 - Комутационни апарати за високо напрежение. Част 200: Променливотокови комутационни апарати в метална обвивка за обявени напрежения над 1 kV и по-високи, включително 52 kV (IEC 62271-200:2003).

БДС EN 62271-201:2006 - Комутационни апарати за високо напрежение. Част 201: Променливотокови комутационни апарати в изолационна обвивка за обявени напрежения над 1 kV и по-високи, включително 52 kV (IEC 62271-201:2006).

БДС EN 62271-202:2007 - Комутационни апарати за високо напрежение. Част 202: Комплектни подстанции за високо/ниско напрежение изработени в заводски условия (IEC 62271-202:2006).

БДС EN 60664-1:2004 - Координация на изолацията за съоръжения в системи за ниско напрежение. Част 1: Правила, изисквания и изпитвания (IEC 60664-1:1992 +A1:2000 +A2:2002).

БДС EN ISO 1182:2004 - Изпитвания за реакция на огън на строителни продукти. Изпитване на негоримост (ISO 1182:2002).

БДС EN ISO 1716:2004 - Изпитвания за реакция на огън на строителни продукти. Определяне на топлината на изгаряне (ISO 1716:2002).

БДС EN ISO 9001 - Системи за управление на качеството. Изисквания

ВАЖНО: *Комплексните разпределителни уредби СрН (КРУ), Маслените разпределителни трансформатори (ТМ), главните автоматичните прекъсвачи (АПНН) и верткалните блок разединител-предпазители се предоставят от Възложителя на Изпълнителя на временно съхранение съгласно инструкциите за съхранение на отделното оборудване до момента на монтажа им в БКТП.*

БКТП се монтира на обекта с монтирани и подвързани трансформатори, напълно оборудвано и годно за експлоатация.

Обособена позиция № 2

Бетони комплектни трансформаторни постове – панелен тип

1. Област на приложение

Настоящата техническа спецификация се отнася за изработване и доставка на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), предназначен за монтаж на открито, с кабелно захранване и кабелни въводи.

2. Общи изисквания

Бетоновите комплектни трансформаторни постове трябва да отговарят на изискванията на Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии, НАРЕДБА № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар, наредбите касаещи АС частта, както и на действащите български и европейски стандарти. Използваните стандарти да бъдат описани в документацията на изделието.

Проектният експлоатационен срок да не е по-малък от 30 години.

Бизнес езика и езика за кореспонденция е официалния език в страната на Възложителя.

3. Условия на работа

3.1. Продължителен режим на работа.

3.2. Температура на околната среда: - 30 ÷ + 40 °С.

3.3. Монтаж: на открито.

3.4. Надморска височина на монтажа: до 1000 м.

3.5. Относителна влажност на въздуха: до 90 % при 20° С.

3.6. Взривобезопасна и пожаробезопасна среда.

3.7. Нормално замърсена атмосфера. За райони с наличие на химически замърсявания, по-голяма надморска височина и други ще се правят конкретни заявки.

4. Изисквания

4.1 Основни технически изисквания за БКТП:

4.1.1 Номинално средно напрежение на системата: 20 kV.

4.1.2 Максимално работно средно напрежение: 24 kV.

4.1.3 Номинално ниско напрежение на системата: 0,4 kV.

4.1.4 Максимално работно ниско напрежение: 0,44 kV.

4.1.5 Номинална честота: 50 Hz.

4.1.6 Брой на фазите: 3.

4.1.7 БКТП да бъде панелен тип с максимални размери:

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

- 4000 / 2600 mm за един трансформатор 1000 kVA;
- 6000 / 2600 mm за два трансформатора 1000 kVA.

4.1.8 Обслужване: едностранно. За лицева страна се приема една от дългите страни на БКТП (от страната на улицата). Надлъжно или напречно разположение на трансформатора се разглежда спрямо дългите страни на БКТП и трансформатора.

4.1.9 Степен на защита, не по-ниска от IP 23D.

4.1.10 Механична якост на врати и вентилационни решетки: IK10.

4.1.11 За БКТП с два трансформатора да се предвиди РВР за осветлението – при изключване на единия трансформатор, веригите на осветлението на всички секции да се защитят от другия. РВР да се командва от лицевия панел на табло НН.

4.1.12 Да се гарантира водонепропускливост на цялата бетонова конструкция.

4.1.13 Външните стени и стените между отделните секции да бъдат от армиран бетон.

4.1.14 На лицевата страна на БКТП да бъде предвидена индикация за кабелни повреди.

4.1.15 Комутационните апарати, комплектуващите изделия и кабелите трябва да са монтирани в съответствие с инструкциите на техните производители.

4.1.16 Всички съоръжения да са заземени чрез общ вътрешен заземителен контур. Заземителният контур да бъде изпълнен съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии.

4.1.17 Да се предвидят поне две места за присъединяване на вътрешния към външния заземителен контур. Местата за присъединяване на преносими заземители да бъдат обозначени.

4.1.18 Шините системи НН и кабелите СрН и НН да са обозначени буквено-цифрово и цветово според Наредба №3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.

4.1.19 Изолацията на изолираните проводници трябва да бъде оразмерена за обявеното напрежение на съответната верига.

4.1.20 Между корпуса и вратите както и между корпуса и всички отделящи се части на таблата да има електрическа връзка чрез гъвкав заземителен проводник. Когато част от БКТП или от оборудването се сменя, защитните вериги на останалата част от БКТП не трябва да се прекъсват. Ако върху капацити, покривни плочи и други подобни са монтирани електрически съоръжения за напрежение извън границите на безопасното свръхниско напрежение, трябва да се вземат мерки за осигуряване непрекъснатостта на защитните вериги – осигуряване на защитен проводник, чието сечение е определено от максималното сечение на проводниците, захранващи монтираните съоръжения.

4.1.21 БКТП да има вътрешно осветление включващо се с ключове, монтирани отвътре до всяка врата при обслужване отвътре или на лицевия панел на табло НН при обслужване отвън.

4.1.22 Да има вентилационни отвори, достатъчни за осигуряване на естествено охлаждане на съоръженията през всички сезони и всички нормирани режими на работа, оразмерени съгласно изискванията на Наредба №3 за охлаждането на трансформатор 1000 kVA при 100 % натоварване. Вентилационните отвори да са защитени от проникването на птици, гризачи и влечуги и да не позволяват проникване с тел или друго приспособление до части под напрежение.

4.1.23 Да се предвиди защита на стените и тавана от воден конденз.

4.1.24 За нормалната и безопасна работа и експлоатация на БКТП да се предвидят всички мероприятия, съгласно изискванията на БДС 10699 – 80 г. и Наредба №3.

4.1.25 Вратите да са изпълнени със скрити панти с висока механична якост и устойчиви на износване.

4.1.26 Вратите да са с универсален тип, едноходови, тристранно затварящи брави, осигуряващи надеждно затваряне по цялата височина на вратите. Горният застопоряващ механизъм на второто крило да бъде с удължена ръкохватка, така че за отварянето и затварянето му да не се налага качване на конструкцията.

4.1.27 Бравата да позволява подмяна на обикновения патрон със секретен.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

4.1.28 Бравата да има предпазител на патрона срещу проникване на прах или вода;
4.1.29 Вратите да могат да се отворят на не по-малко от 120° спрямо лицевата равнина с възможност за фиксиране в отворено положение. Фиксиращия механизъм да бъде монтиран в горния край на вратата като и за него се предвиди удължител за манипулиране без качване върху конструкцията.

4.1.30 Всички метални части (врати, каси, решетки и др.) да бъдат поцинковани и с прахово покритие.

4.1.31 Покривната конструкция да отговаря на нормите за натоварване от сняг и вятър.

4.1.32 Конструкцията на БКТП да позволява след монтирането му, към него да се включва кабел за временно хранване на обекти. При правилно монтиране на временното хранване степента на защита на съоръжението трябва да е гарантирана.

4.1.33 Фасадата от външната страна да бъде изпълнена с мазилка и устойчива на атмосферни въздействия и UV лъчения боя. Цвят - RAL 7032.

4.2 Изисквания към секция СрН

4.2.1 В секцията СрН да е монтирано КРУ от затворени, фабрично сглобени и тествани, свободно стоящи модули с вградени в тях тоководещи части (шини), комутационна, защитна и измервателна апаратура състоящо се от:

- 2 бр. модул „вход/изход“;
- 1 бр. модул „защита трансформатор“.

КРУ ще бъдат доставка на възложителя.

За БКТП с два трансформатора да се предвидят 2 бр. модули „защита трансформатор“;

4.2.2 Размерите на секцията да позволяват разширение на КРУ с един модул „вход/изход“.

4.3 Изисквания към секция трансформатор

Трансформаторите ще бъдат маслени, херметични, доставка от Възложителя.

4.3.1 Размерите на секцията/секциите да позволяват възможност за доливане на трансформаторно масло и визуална проверка на нивопоказателя за маслото.

4.3.2 Секциите „трансформатор“ на БКТП за два трансформатора трябва да са разположени от двете страни на секция/секции СрН и НН.

4.3.3 Да се монтират всички връзки към трансформатора. Връзката на страна СрН да бъде с кабел тип N2XS(F)2Y 1x50/16, с кабелни глави изпълнени по термосвиваема или студеносвиваема технология.

4.3.4 Да се предвиди предпазен щит (мрежа) пред трансформатора и механична блокировка против влизане в секция „трансформатор“ когато е под напрежение. Отстраняването на предпазния щит (мрежа) да става само със стандартен инструмент.

4.4 Изисквания към разпределително табло НН

4.4.1. Да е изработено за закрит монтаж.

4.4.2. Да бъдат предвидени два типоразмера табла – оборудвано за трансформатор 630 kVA и оборудвано за трансформатор 1000 kVA. Вида на таблото което ще се монтира ще се уточнява с всяка конкретна заявка.

4.4.3. Конструкцията да бъде изработена от трудно горим електроизолационен синтетичен материал с клас по реакция на огън – В.

4.4.4. Таблото да има гладка повърхност, като вратите на шкафовете да се застопоряват на минимум 95° спрямо лицевата повърхност.

4.4.5. Таблата да бъдат с естествено охлаждане.

4.4.6. Степен на защита: не по-малка от IP20. Степента на защита се отнася за напълно завършено и монтирано табло. Ако степента на защита на част от таблото се различава от тази на основната част, производителя трябва да посочи допълнително степента ѝ на защита.

4.4.7. Таблата НН да бъдат за едностранен преден достъп за обслужване.

4.4.8. Таблата да са оборудвани с главен автоматичен прекъсвач с електронна регулируема защита и номинален ток, съответстващ на номиналния вторичен ток на трансформатора.

4.4.9. БКТП с два трансформатора да бъдат с отделни, оборудвани съгласно изискванията табла, за всеки трансформатор. Да се предвиди място за монтаж на секционер както следва:

- в табло за трансформатори 630 kVA – блок разединител – предпазители 1000 А, оборудван с високомощни предпазители за НН 630 А;
- в табло за трансформатори 1000 kVA – блок разединител – предпазители 1000 А, оборудван с тоководещи шини, вместо предпазители.

4.4.10. Връзката трансформатор - главен прекъсвач НН да се изпълни с гъвкави, медни проводници тип Но7V-K, със сечение 150 mm² и брой на паралелните проводници както следва:

- за трансформатори 630 kVA – 3 броя за фазовите и 2 за нулевия извод;
- за трансформатори 1000 kVA – 5 броя за фазовите и 3 за нулевия извод.

Винаги се монтира пълният комплект кабели за съответния вид табло, независимо, че първоначално може да бъде монтиран трансформатор с по-малка мощност.

4.4.11. Връзката между секционера и второто табло трябва да бъде с два броя гъвкави медни проводници тип Но7V-K със сечение 150 mm².

4.4.12. При заявка на БКТП за два трансформатора, но с оборудване за един, мястото за секционер се предвижда в първото монтирано табло.

4.4.13. Изводите НН да бъдат с 9 броя вертикални блок разединител-предпазители за НН – 400 А, размер НН-2. Да се предвиди място за монтаж на 1 (един) допълнителен блок разединител-предпазители, покрито с изолационен капак.

4.4.14. При необходимост от секционер той трябва да се монтира на резервното място.

4.4.15. Връзката между вертикалните блокове разединител-предпазители и тоководещите шини да бъде с болт и неподвижно закрепена към шината гайка, осигурена срещу превъртане или саморазвиване. Гайки на шините се монтират и на резервното място.

4.4.16. Устойчивостта на ток на късо съединение на сборните шини НН в пределите на БКТП трябва да съответстват на тока на късо съединение на страна НН на трансформатора.

4.4.17. Комутационните апарати и комплектуващите изделия, функционалните единици и клемите за външни проводници трябва да бъдат разположени така, че да се осигури необходимата достъпност за монтаж, свързване на проводниците, поддържане и замяна. Разстоянието между най-ниско разположените клеми за външни проводници и пода на помещението да бъде не по-малко от 0,5 m.

4.4.18. Силовата комутацията на таблата да е с алуминиеви шини с размери 80x6 mm в табло за трансформатор 630 kVA и 100x8 mm в табло за трансформатор 1000 kVA.

4.4.19. Нулевата шина да бъде със сечение като на фазовите, окомплектована с V-образни клеми с обхват до 240 mm².

4.4.20. Носещите изолатори да издържат ударни натоварвания при късо съединение не по-малки от тези на комутационната апаратура.

4.4.21. На входа на страна НН да се предвиди обособено място за изграждане на балансово мерене, състоящо се от места за електромер, рутер, измервателен клеморед и 4 броя МАП. Да бъдат монтирани 3 броя токови трансформатори свързани в звезда, вторичен ток - 5 А, клас на точност 0,5. Токовете трансформатори ще бъдат доставка на Е.ОН България Мрежи.

4.4.22. Токовете трансформатори трябва да бъдат с номинален първичен ток – съгласно таблицата:

Трансформатор	In ТТ (А)
ТМ 630 kVA	1000
ТМ 1000 kVA	1500

4.4.23 Комутацията на измервателната апаратура да бъде изпълнена с проводник тип No7V-K 2,5 mm², с кербовани или с кабелни обувки накрайници и цветово обозначение на изолацията – съгласно Наредба № 3.

4.4.24 Електромерните табла за захранване на улично осветление ще се доставят от Възложителя. Таблата ще се монтират на лицевата или на страничните стени, на такава височина, че след монтажа на БКТП, дисплея на електромера да бъде на приблизително 170 cm от кота „нула“ на терена.

4.4.25 Таблата НН да са за долно електрическо свързване на изходящите кабели. Да са окомплектовани със скоби за неподвижно прикрепване на кабелите в долната част.

4.4.26 Всички кабели да бъдат укрепени, така че да бъде изключено свободното им движение и движение, предизвикано от електродинамичните сили.

4.4.27 Всички присъединителни размери, изолационни разстояния и др. касаещи изводите НН, да бъдат съобразени с размерите на кабел 4x240 mm².

4.4.28 Изолационните разстояния да отговарят на изискваните от Наредба № 3 чл. 1114. Тези разстояния трябва да се поддържат неизменни при нормални условия на експлоатация.

4.4.29 Изолационните материали да са от негорим или трудногорим материал с клас на топлоустойчивост не по-нисък от F (155 °C).

4.4.30 Таблото трябва да издържа топлинните и динамични натоварвания, дължащи се на токове на късо съединение за съответната мощност.

4.4.31 Отворите в кабелните въводи, покривни плочи и други трябва да бъдат изпълнени така, че когато проводниците и кабелите са правилно положени, да се гарантират мерките за защита срещу директен допир и посочената степен на защита.

4.4.32 Снемане на прегради, изтегляне на части от обвивки или отваряне на обвивките трябва да изисква използването на ключ или инструмент.

4.4.33 Кабелите и изолираните проводници между две свързани едно с друго устройства не трябва да имат снаждания, изпълнени по механичен начин или чрез запояване. Всички свързвания трябва да бъдат изпълнени към механично закрепени клеми.

4.4.34 Към отделна клема се свързва само един проводник. Свързването на два или повече проводници към една и съща клема се позволява само когато клемите са конструирани с такава цел.

4.5 Изисквания към монтажа на автоматичен прекъсвач НН

Автоматичните прекъсвачи ще бъдат доставка на Възложителя – модел Tmax T7, производител АВВ, с номинален ток 1000 или 1600 А. Възложителят ще промени модела при сключване на договор с друг Изпълнител за доставка на автоматичните прекъсвачи.

4.5.1 АП да се монтират на монтажна плоча.

4.5.2 За електрически връзки между медни и алуминиеви тоководещи части да се използват биметални елементи.

4.6 Изисквания към монтажа на вертикални блок разединител – предпазители

Вертикалните блок разединител-предпазители ще бъдат доставка на Възложителя – производител PRONUTEC. Възложителят ще промени модела при сключване на договор с друг Изпълнител за доставка на вертикални блок разединител-предпазители.

4.6.1 Монтаж: към шина, чрез болт.

4.6.2 Разстояние между шините: 185 mm.

4.6.3 Свързване на кабелните жила: отдолу, чрез V- клеми.

4.6.4 Материал на шините: алуминий.

4.6.5 Размер: NH-2.

5. Опции

5.1 Боядисване в цвят съобразен с обкръжаващата среда в мястото на монтажа.

5.2 Изработване на БКТП с покрив с обратен наклон при долеяне към сграда.

5.3 „Огледално“ изпълнение на всеки един от моделите.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

6. Данни които трябва да предостави Изпълнителя

6.1 Данните за БКТП се попълват в таблицата в **Приложение 1**.

6.2 Напрежения на изолацията за всяка отделна секция.

6.3 Възможност за монтиране на предпазители 10 kV и начин на монтаж.

6.4 Описание на мерките против конденз.

6.5 Идеен проект за фундамент, служещ и като маслосборна яма.

6.6 Годишен разход на време в часове необходими за поддръжка и ревизии на съоръжението.

Изискваните данни, които не са включени в таблиците се предоставят отделно.

7. Обозначение

Всяко БКТП трябва да има необходимата маркировка и информация според БДС 10699 - 80.

7.1 Условните обозначения трябва да отговарят на IEC стандартите.

7.2 Фирмена табела - всяко БКТП трябва да бъде снабдено с една или повече фирмени табели, маркирани по траен начин и разположени на такива места, че да се четат и в монтирано състояние на БКТП. Максималните размери на тази табела не трябва да превишават 150/100 mm. Минималната информация, която трябва да съдържа фирмената табела:

7.2.1 Име или търговска марка на производителя, означение на типа, номенклатурен номер или друг начин за разпознаване, който позволява да се получи съответната информация от производителя;

7.2.2 Стандартът на който отговаря изделието (EN 62271-202:2007 или друг);

7.2.3 Вид на тока (и честотата при променлив ток);

7.2.4 Обявени работни напрежения на отделните ел. вериги;

7.2.5 Обявени напрежения на изолацията на отделните електрически вериги;

7.2.6 Обявен ток на всяка електрическа верига;

7.2.7 Устойчивост на късо съединение;

7.2.8 Степен на защита на цялото съоръжение. За обособени зони със степен на защита различна от тази на съоръжението се посочва зоната и степента и на защита.

7.3 На вратите и предпазните щитове или прегради трябва да има изискваните табели за безопасност.

7.4 Да бъде поставена еднолинейна електрическа схема от вътрешната страна на вратите на всички секции. Маркировката и типа на компонентите трябва да съответства на приложената еднолинейна схема.

7.5 На фасадата на БКТП се поставя лого на Е.ОН България по съгласуван образец.

7.6 **Забранява се поставяне или изписване на рекламни надписи на производителя.**

8. Окомплектовка на БКТП

8.1 БКТП да се състои от: секция средно напрежение (20 kV), секция/секции трансформатор и секция ниско напрежение (0,4 kV). Допуска се РУ СрН и НН да бъдат в едно помещение (секция) при спазване на съответните изисквания.

8.2 БКТП да бъде окомплектован с всички необходими за монтаж и пускане в експлоатация закрепващи и спомагателни аксесоари и материали.

8.3 Когато БКТП е с 2 трансформатора, всеки един от тях ще бъде в отделна секция.

8.4 Всяко БКТП трябва да бъде придружено от следната документация:

- Оригинали на инвестиционна проектна документация по реда и условията на Наредба № 4/2001г. в обхват и съдържание : част „Архитектурна“, част „Конструктивна“, част „Електрическа“ и част „Пожарна безопасност“ с печати на проектантите - три екземпляра;
- Копия от експертното заключение на НСПАБ, приложени към проектната документация;
- Гаранционна карта;
- Опис на оборудването по приложен образец.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

9. Одобрение и изпитване

Техническото одобрение на изделието се получава ако Изпълнителят /производител или доставчик/ в своето предложение предостави доказателства за характеристиките на изделието, изисквани от Възложителя чрез технически данни и доказателства за годността в експлоатация чрез съответно изпитание.

При желание от страна на Възложителя, производителят трябва да предостави възможност за контрол на производството на място, както и демонстрация на изпитания на не по-малко от 10 % от всяка заявена партида. Инспектирането ще се извършва в установеното работно време на производителя след предварително съгласуване.

Възложителят има право да прави входящ контрол в своя или в независима акредитирана лаборатория на произволно избрани от доставените изделия. Разходите от тези проверки при положителен резултат са за сметка на Възложителя а при отрицателен резултат са за сметка на Изпълнителя.

Всяко изменение в оборудването, конструкцията или характеристиките на изделието е предмет писмено одобрение от страна на Възложителя. Изпълнителят предоставя цялата документация, необходима за оценка на предлаганите изменения.

10. Качествен контрол

Изпълнителят представя доказателства за наличие на постоянно работеща система по качеството в съответствие с изискванията на ISO 9001, които гарантират постоянно следене на качествените параметри на изделието, определяни от Възложителя и гарантирани от Изпълнителя.

11. Изпитания

11.1. Типови изпитания.

11.2. Заводско изпитание за изходящ контрол.

11.3. Когато в бетона се включват синтетични материали, те трябва да бъдат тествани съгласно БДС EN ISO 1182:2004. Резултатите от тестовете се прилагат в документацията.

12. Документация

Изпълнителят трябва да представи в своето предложение необходимата техническа документация на български език в съответствие с настоящата техническа спецификация:

12.1. Декларация за съответствие.

12.2. Технически данни и характеристики на предлаганите БКТП (съгл. т. 6).

12.3. Технически данни и характеристики на монтираната в БКТП апаратура (съгл. т. 6).

12.4. Сертификати, удостоверяващи наличието на внедрена система за качество от серията ISO 9001 както за цялото изделие, така и за монтираните в него съоръжения.

12.5. Необходимите монтажни чертежи и електрически схеми.

12.6. Да се представят протоколи от последните типови изпитания на БКТП, проведени от акредитирана лаборатория.

12.7. Експертно заключение на НСПАБ (Национална служба пожаро и аварийна безопасност), че сградата е проектирана и изпълнена при спазване на изискванията за съответните класове на функционална пожарна опасност на строежите и минималната огнеустойчивост на конструктивните елементи и изискваните класове по реакция на огън за строителните продукти, както и други специфични изисквания за различните видове строежи.

12.8. Гаранционна карта.

12.9. Инструкция за експлоатация на български език.

12.10. Каталог на български език за предлаганите БКТП.

Да се представят преводи на български език на всички изисквани документи.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

Всички необходими разрешителни за ползване на съоръжението в Република България /ако са необходими такива/ се поемат от Изпълнителя. Възложителят ще изисква да бъдат решени всички правно-технически въпроси преди да възложи поръчката.

13. Транспорт

Транспортът е задължение на Изпълнителя. Изделията се транспортират с подходяща техника, така че да е осигурена защита от повреди по време на транспорта и товаро-разтоварните операции.

14. Извеждане от употреба

Изпълнителят поема задължение да представи на Възложителя възможностите за изхвърляне, оползотворяване или рециклиране на изделията, съставните им елементи и използваните материали. Предложенията трябва да са съобразени с действащите в България законови разпоредби за опазване на околната среда и управление на отпадъците.

15. Приложими наредби, правилници и стандарти

Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии.

НАРЕДБА № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

БДС 10699:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение и напрежение до 20 kV. Общи технически изисквания.

БДС 15089:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение за напрежение до 20 kV. Методи за изпитване.

БДС EN 60529:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60529:2004 /A1:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60695 - Изпитване на опасност от пожар.

БДС EN 60664-1:2004 - Координация на изолацията за съоръжения в системи за ниско напрежение. Част 1: Правила, изисквания и изпитвания (IEC 60664-1:1992 +A1:2000 +A2:2002).

БДС EN 206-1:2002 - Бетон. Част 1: Спецификация, свойства, производство и съответствие.

БДС EN 206-1:2002 /A1:2006 - Бетон. Част 1: Спецификация, свойства, производство и съответствие.

ВАЖНО: *Комплектите разпределителни уредби СрН (КРУ), главните автоматичните прекъсвачи (АПНН) и вертикалните блок разединител-прегъзители се предоставят от Възложителя на Изпълнителя на временно съхранение съгласно инструкциите за съхранение на отделното оборудване до момента на монтажа им в БКТП.*

Обособена позиция № 3

Метално табло-трансформатор

1. Област на приложение

Настоящата техническа спецификация се отнася за изработка и доставка на метални табла – трансформатори (МТТ), предназначени за монтаж на открито, върху бетонен фундамент.

МТТ ще се използват в разпределителни мрежи, за преобразуване на средно напрежение 20 (10) kV в ниско напрежение 0.4/0.23 kV за разпределение на електрическа енергия към консуматори и защита на кабелни и въздушни мрежи.

2. Общи изисквания

МТТ трябва да отговарят на изискванията на Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии, Наредба № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар и на действащите български и европейски стандарти. Използваните стандарти да бъдат описани в документацията на изделието.

Секциите трябва да се комплектуват със съоръжения и апарати, които по обявените (номиналните) си данни удовлетворяват условията на работа както при нормални режими, така и при претоварване, къси съединения и пренапрежения.

Проектният експлоатационен срок да не е по-малък от 30 години.

Бизнес език и език за кореспонденция е официалният език в страната на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

3. Условия на работа

3.1. Режим на работа: продължителен.

3.2. Надморска височина на монтажа: до 2000 м.

3.3. Максимална влажност на въздуха: 90 % при 20 °С.

3.4. Температура на околната среда: -30 ÷ +40 °С.

3.5. Взривобезопасна и пожаробезопасна среда.

3.6. Нормално замърсена атмосфера. За райони с наличие на химически замърсявания, по-голяма надморска височина и други, ще се правят конкретни заявки.

4. Изисквания

4.1 Основни технически изисквания за МТТ

4.1.1 Номинално средно напрежение: 20 kV;

4.1.2 Максимално работно средно напрежение: 24 kV;

4.1.3 Номинално ниско напрежение: 0.23/0.4 kV;

4.1.4 Номинална честота: 50 Hz;

4.1.5 Брой на фазите: 3;

4.1.6 Номинално изолационно напрежение на секция НН и на апаратурата и кабелите в нея: $U_i \geq 690V$.

4.1.7 Издържано импулсно изпитателно напрежение на секция НН и на апаратурата и кабелите в нея: $U_{imp} \geq 6 kV$

4.1.8 Степен на защита: не по – ниска от IP43 за секция НН и IP33 за секция СрН;

4.1.9 Обслужване: двустранно – секция СрН откъм широка страна; секция НН откъм тясна страна;

4.1.10 Да бъде окомплектовано с всички необходими за монтаж и пускане в експлоатация закрепващи и спомагателни аксесоари и материали;

4.1.11 Заземяването на монтираната апаратура да бъде съгласно изискванията на Наредба № 3;

4.1.12 Болтът за заземяване да бъде с размер М 12x50;

4.1.13 Между корпуса и всички врати, капаци и други елементи от таблото които могат да бъдат отделяни при обслужване, да има гъвкав заземителен проводник с подходящо сечение;

4.1.14 Изолационните материали да са от негорим или трудно горим материал с клас на топлоустойчивост не по-нисък от F (155 °С);

4.1.15 Носещите изолатори да издържат ударни натоварвания при късо съединение не по-малки от тези на комутационната апаратура;

4.1.16 Да се предвидят мерки срещу образуване на конденз. Да се предвиди улавяне и отвеждане на конденза;

4.1.17 Да има вентилационни отвори, достатъчни за осигуряване на естествено охлаждане на съоръженията оразмерени съгласно изискванията на Наредба №3. Вентилационните отвори да са защитени от проникване с тел или друго приспособление до части под напрежение;

- 4.1.18 Таблото да бъде с електростатично нанесено прахово покритие, цвят RAL 7032 или 7035, без метални включвания, устойчиво на атмосферни влияния и UV лъчение;
- 4.1.19 Вратите да са с универсален тип, едноходови, тристранно затварящи брави, осигуряващи надеждно затваряне по цялата височина на вратите;
- 4.1.20 Бравата да позволява монтаж на секретен патрон. При доставка бравата ще бъде без патрон. Той ще бъде монтиран на място от служител на Е.ОН България Мрежи;
- 4.1.21 Да има монтирана допълнителна мрежеста преграда след вратата на секция СрН, покриваща отвора така, че да е невъзможно минаване под или прескачане над нея. Отворите на мрежата да са не по-големи от 10 x 10 mm;
- 4.1.22 Да има механична блокировка на мрежеста преграда на секция СрН, непозволяваща отварянето ѝ без да е изключен разединителя;
- 4.1.23 Да се предвиди възможност за застопоряване на вратите в отворено състояние на не по-малко от 120° спрямо равнината на лицевата страна.

4.2 Изисквания към секция СрН

- 4.2.1 МТТ да бъде с кабелно захранване изпълнено така, че да не възпрепятства подмяната на съоръженията на СрН;
- 4.2.2 Да бъде с предпазители СрН с I_n съответстващи на I_n на трансформатора;
- 4.2.3 Трансформатор – маслен, херметичен тип, 100 KVA - доставка на Е.ОН България Мрежи.

4.3 Изисквания към секция НН

- 4.3.1 Разпределително табло НН да бъде оборудвано с апаратура, предварително одобрена от Е.ОН България Мрежи, както следва:
- На входа - автоматичен прекъсвач с $I_n = 160$ A;
 - Изводи – МАП;
- 4.3.2 Да се предвиди DIN шина с ширина 35 mm за монтаж на 6 броя МАП за абонати Нулевата шина да бъде със сечение като на фазовите, разпробита и комплектована с присъединителни болтове. Да има и отделен спусък от нулевата шина до заземителя;
- 4.3.3 Да има нанесена маркировка на проводниците и комутационната апаратура в съответствие с еднолинейната схема;
- 4.3.4 Кабелните изводи за НН да бъдат за долно свързване.
- 4.3.5 Да има изведен еднофазен контакт с отделен предпазител с $I_n = 25$ A;
- 4.3.6 Да има осветление на секции НН и СрН;
- 4.3.7 В секция НН да бъде предвидено поле „Мерене“ без монтирана апаратура;
- 4.3.8 Електромера респ. прозорчето за него да бъде на височина от 1,20 до 1,50 м от долният ръб на съоръжението;
- 4.3.9 Изходящите кабели НН, за захранване на абонатите да не преминават през секция СрН.

5. Данни които трябва да предостави Изпълнителя

- 5.1. Работни напрежения за всяка отделна секция.
- 5.2. Напрежения на изолацията за всяка отделна секция.
- 5.3. Издържано импулсно напрежение на всяка електрическа верига.
- 5.4. Ниво на изолация на веригите на СрН и НН.
- 5.5. Ток на всяка електрическа верига.
- 5.6. Устойчивост на късо съединение.
- 5.7. Степен на защита за всяка отделна секция както и на обособени полета със степен на защита, различна от тази на секцията в която се намират.
- 5.8. Дебелина на покритията на металните части (табло НН, врати, решетки и др.).
- 5.9. Описание на мерките против конденз.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

- 5.10. Габарити на МТТ, включително и дебелината на стени, под и таван.
- 5.11. Идеен проект за фундамент.
- 5.12. Годишен разход на време в часове необходими за поддръжка и ревизии на съоръжението.

6. Обозначение

- 6.1. На лицевата страна на вратите на секциите да има надписи и изискваните табели за безопасност, отговарящи на изискванията на съответните правилници.
- 6.2. Условните обозначения трябва да отговарят на IEC стандартите.
- 6.3. Фирмена табела - всяко МТТ трябва да бъде снабдено с една или повече фирмени табели, маркирани по траен начин и разположени на такива места, че да се четат и в монтирано състояние на МТТ. Максималните размери на тази табела не трябва да превишават 150/100 mm. Минималната информация, която трябва да съдържа фирмената табела:
 - 6.3.1. Име или търговска марка на производителя, означение на типа, номенклатурен номер или друг начин за разпознаване, който позволява да се получи съответната информация от производителя;
 - 6.3.2. Стандартът на който отговаря изделието (IEC 60439 - 1 или друг);
 - 6.3.3. Вид на тока (и честотата при променлив ток);
 - 6.3.4. Обявени работни напрежения на отделните електрически вериги;
 - 6.3.5. Обявени напрежения на изолацията на отделните електрически вериги;
 - 6.3.6. Обявен ток на всяка електрическа верига;
 - 6.3.7. Устойчивост на късо съединение;
 - 6.3.8. Степен на защита на цялото съоръжение. За обособени зони със степен на защита различна от тази на съоръжението се посочва зоната и степента и на защита.
- 6.4. На лицевата страна на МТТ се поставя лого на Е.ОН България по съгласуван образец.
- 6.5. Забранява се поставяне или изписване на рекламни надписи на производителя.
- 6.6. Маркировката на компонентите трябва да съответства на приложената еднолинейна схема.

7. Окомплектовка

- 7.1. Технически паспорт.
- 7.2. Протокол от изпитания на изделието.
- 7.3. Опис на оборудването по приложен образец.
- 7.4. Еднолинейна електрическа схема на съоръжението, залепена на вътрешната страна на вратите, съответно на СрН и НН.
- 7.5. Инструкция за монтаж и експлоатация.
- 7.6. Гаранционна карта.

8. Одобрение и изпитване

- 8.1. Техническото одобрение на изделието се получава ако Изпълнителят /производител или доставчик/ в своето предложение предостави доказателства за характеристиките на изделието, изисквани от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ чрез технически данни и доказателства за годността в експлоатация чрез съответно изпитание.
- 8.2. При желание от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, производителят трябва да предостави възможност за контрол на производството на място, както и демонстрация на изпитания на не по-малко от 10 % от всяка заявена партида. Инспектирането ще се извършва в установеното работно време на производителя след предварително съгласуване.
- 8.3. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да прави входящ контрол в своя или в независима акредитирана лаборатория на произволно избрани от доставените изделия. Разходите от тези проверки при положителен резултат са за сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ а при отрицателен резултат са за сметка на Изпълнителя.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

8.4. Всяко изменение в конструкцията или характеристиките на изделието е предмет на писмено одобрение от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Изпълнителят предоставя цялата документация, необходима за оценка на предлаганите изменения.

9. Качествен контрол

10. Изпълнителят представя доказателства за наличие на постоянно работеща система по качеството в съответствие с изискванията на ISO 9001, които гарантират постоянно следене на качествените параметри на изделието, определяни от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и гарантирани от Изпълнителя.

10. Испитания

10.1. Типови испитания.

10.2. Заводско испитание за изходящ контрол.

11. Документация

Изпълнителя трябва да представи в своето предложение необходимата техническа документация на български език в съответствие с настоящата техническа спецификация:

11.1. Декларация за съответствие на вложените изделия.

11.2. Технически данни и характеристики на МТТ.

11.3. Сертификат за произход, съответствие и качество на вложената апаратура.

11.4. Протоколи от типови испитвания издадени от акредитирана лаборатория.

11.5. Инструкция за монтаж и експлоатация на български език.

11.6. Технически данни за монтираната апаратура.

11.7. Каталог на предлаганите изделия на български език.

11.8. Идеен проект за фундамент.

11.9. Гаранционна карта.

Да се представят преводи на български език на всички изисквани документи.

Всички необходими разрешителни за ползване на съоръжението в Република България /ако са необходими такива/ се поемат от Изпълнителя. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще изисква да бъдат решени всички правно-технически въпроси преди да възложи поръчката.

12. Опаковка и транспорт

Транспортът и опаковката са задължение на Изпълнителя. Изделията се доставят с подходяща транспортна опаковка, така че да е осигурена защита от повреди по време на транспорта, товаро-разтоварните операции и съхраняването. На опаковката да бъде обозначена партидата и нейното местоназначение.

13. Извеждане от употреба

Изпълнителя поема задължение да представи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ възможностите за изхвърляне, оползотворяване или рециклиране на изделията, съставните му елементи и използваните материали. Предложенията трябва да са съобразени с действащите в България законови разпоредби за опазване на околната среда и управление на отпадъците.

14. Приложими наредби, правилници и стандарти

Наредба №3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии.

НАРЕДБА № 13-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

БДС 10699:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение и напрежение до 20 kV. Общи технически изисквания.

БДС 15089:1980 - Подстанции трансформаторни комплектни с общо предназначение за напрежение до 20 kV. Методи за изпитване.

БДС EN 61330:2003 - Комплектни подстанции за високи/ниски напрежения изработени в заводски условия (IEC 61330:1995).

БДС EN 60529:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60529:2004 /A1:2004 - Степени на защита, осигурени от обвивката (IP код) (IEC 60529:1989+A1:1999).

БДС EN 60695 - Изпитване на опасност от пожар.

БДС EN 60664-1:2004 - Координация на изолацията за съоръжения в системи за ниско напрежение. Част 1: Правила, изисквания и изпитвания (IEC 60664-1:1992 +A1:2000 +A2:2002).

БДС EN 61140:2004 /A1:2006 - Защита срещу поражения от електрически ток. Общи аспекти за уредби и съоръжения (IEC 61140:2001 /A1:2006).

БДС EN 60695-11-20+A1:2006 - Изпитване на опасност от пожар. Част 11-20: Изпитвателни пламъци. Методи за изпитване с пламък с мощност 500 W (IEC 60695-11-20:1999).

БДС EN 60947-1 (:1999):2002 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 1: Общи правила (IEC 60947-1:1999 + поправка Април 1999, с промени).

БДС EN 60947-1 (:2004):2006 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 1: Общи правила (IEC 60947-1:2004).

БДС EN 60947-1:2002 /A1:2002 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 1: Общи правила (IEC 60947-1:1999 /A1:2000).

БДС EN 60947-1:2002 /A2:2002 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 1: Общи правила (IEC 60947-1:1999 /A2:2001).

БДС EN 60947-2 (:2003):2004 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 2: Автоматични прекъсвачи (IEC 60947-2:2003).

БДС EN 60947-2 (:2006):2006 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 2: Автоматични прекъсвачи (IEC 60947-2:2006).

БДС EN 60947-3 (:1999):2002 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 3: Товарови прекъсвачи, разединители, товаров прекъсвач-разединители и апарати комбинирани със стопяеми предпазители (IEC 60947-3:1999 + поправка Юли 1999).

БДС EN 60947-3 (:1999) /A2:2006 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 3: Товарови прекъсвачи, разединители, товаров прекъсвач-разединители и апарати комбинирани със стопяеми предпазители (IEC 60947-3:1999/A2:2005).

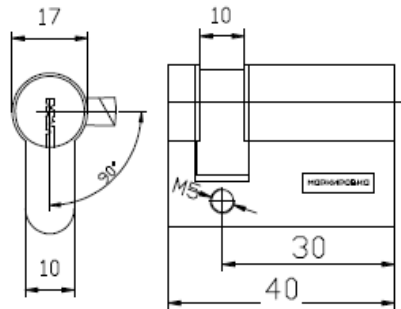
БДС EN 60947-3:2002 /A1:2002 - Комутационни апарати за ниско напрежение. Част 3: Товарови прекъсвачи, разединители, товаров прекъсвач-разединители и апарати комбинирани със стопяеми предпазители (IEC 60947-3:1999 /A1:2001).

БДС EN 60664-1:2004 - Координация на изолацията за съоръжения в системи за ниско напрежение. Част 1: Правила, изисквания и изпитвания (IEC 60664-1:1992 +A1:2000 +A2:2002).

БДС EN ISO 9001 - Системи за управление на качеството. Изисквания.

Заклучване:

1. Вратите на БКТП / МТП трябва да бъдат оборудвани с брава тристанна едноходова тип: Европейска за заключване чрез въртяща ръкохватка.
2. Ключалката е кодирана в система за контролиран достъп по система „Мастер“ произведена за Е.ОН България Мрежи АД, от фирма Codkey Technologies.



Лого на E.ON | Bulgaria – ОБРАЗЕЦ:



Логото се изпълнява релефно.

Не трябва да се разпъва и разтяга, а растеризира съобразно съотношението на височина и ширина. За трафопостове (БКТП и МТП) дължината е $L = 70\text{cm}$.

Задължителния цвят е Pantone Warm Red а шрифтът е Поло.

Табели за безопасност

На външните врати на уредбите се поставят следните предупредителни табели за електрическа безопасност:

Внимание! Високо напрежение Опасно за живота	Тип ТП-1ГП	Размер 297/210мм
--	---------------	---------------------



БДС 3035/76; Фон – светложълт; стрелка – яркочервена, текст и рамка черни.

На вратите с вентилационни отвори за трансформаторните помещения, горния ръб на табелата се поставя на 0.25м от долния ръб на горните вентилационни отвори.

На вратите без вентилационни отвори горния ръб на табелата се поставя на същата височина както на вратите с вентилационни отвори.

Надписът за предназначение на уредбата е на 0.1м над предупредителната табела за безопасност.

VI. Начин на провеждане на процедурата на договаряне с обявление и методика за оценяване на офертите

Процедурата на договаряне с обявление се провежда на два етапа:

I етап: Подаване на заявление за участие и провеждане на предварителен подбор.
и

II етап: Подаване на първоначални оферти и провеждане на договаряне с кандидатите.

I етап: Подаване на заявление за участие и провеждане на предварителен подбор:

Заявлението се изготвя по образеца в тази документацията за участие и съдържа всички документи, изисквани от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ съгласно обявлението и документацията за участие; Заявлението трябва да бъде скрепено неподвижно в стандартна папка и подредено по реда, указан в Образеца;

Заявлението се представя в запечатан непрозрачен плик от участника или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Върху плика участникът посочва адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес.

Върху плика се записва: «Документи за подбор», предмета на обществената поръчка, а когато офертата е за самостоятелно обособени позиции и за кои позиции се отнася.

За участие в първия етап на процедурата на договаряне с обявление Кандидатите изготвят и подават само заявление.

ВАЖНО: Участниците подават Оферта след като получат от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ Покана за подаване на първоначална оферта.

Подаването и оценката на заявленията за участие се извършват по реда на ЗОП на адрес и в срок, посочени в обявлението.

Всички разходи по изработването и представянето на заявлението са за сметка на кандидатите.

Гаранция за участие:

1. За участие в процедурата Кандидатът представя гаранция за участие в размер и със срок на валидност в съответствие с обявлението.
2. Банковите разходи по откриването на гаранцията са за сметка на Кандидата. Разходите по евентуалното им усвояване - за сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Кандидатът, съответно трябва да предвиди и заплати своите такси по откриване и обслужване на гаранциите така, че размерът на гаранцията да не бъде по-малък от определения в процедурата.

След крайния срок за подаване на заявления, всеки опит на кандидатите да извършват изменения и допълване на заявлението ще се счита за оттегляне на заявлението.

Преди да пристъпи към предварителния подбор, назначената от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ комисия извършва проверка относно редовността на заявленията за участие и документите, представени от кандидатите в процедурата.

Кандидатите, чиито заявления и документи не отговарят на изискванията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, посочени в обявлението и документацията, се отстраняват от участие в процедурата.

Допуснатите до II –ри етап участници се поканват да подадат Оферта, състояща се от техническа и финансова оферти, в определен от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ срок.

II етап: Подаване на първоначални оферти и провеждане на договаряне с участниците. за определяне клаузите на договора.

Подготовка на първоначалната офертата

Участникът трябва да представи първоначална оферта, която се състои от две части: Техническа оферта и Ценова оферта.

Първоначалната оферта се подава по реда на чл. 57, ал. (1), (2), (3) и (4) от ЗОП в указания в поканата срок.

Офертата се представя в запечатан непрозрачен плик от участника или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка. Върху плика участникът посочва адрес за кореспонденция, телефон и по възможност факс и електронен адрес, както и предмета на обществената поръчка, а когато офертата е за самостоятелно обособени позиции и за кои позиции се отнася.

Пликът да съдържа 2 отделни запечатани непрозрачни и надписани плика, както следва:

- плик с надпис "Предложение за изпълнение на поръчката", в който е техническата оферта на участника и
- плик с надпис "Предлагана цена", който съдържа ценовата оферта на участника.

Ценовите оферти на участниците, чиито технически предложения покажат несъответствие с изискванията на Възложителя няма да бъдат отворени, съответно участниците няма да бъдат поканени да преговарят търговските условия.

Провеждане на договаряне с участниците.

Подаваните от участниците оферти имат предварителен характер. Те представляват база, която подлежи на допълнително доразвитие и допълване в процеса на договаряне. При процедурата на договаряне, може да се договорят цени и условия, по – благоприятни за ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ от заложените в офертите на участниците.

Процедурата се провежда в следната последователност:

- Участниците се уведомяват за, мястото и часа на провеждане на договарянето. Уведомяването се извършва в писмен вид най-малко 24 часа преди часа на договаряне.
- Постигнатите договорености се отразяват в протокол, който се подписва от участниците в преговорите.
- При необходимост от продължаване на преговорите в друг ден конкретната дата и час на допълнителното договаряне следва да бъдат определени в протокола за провеждане на първоначалните преговори с кандидата.

Класирането на участниците по предмета на процедурата се извършва по комплексна оценка, изчислена на база техническата и икономическата оценка на офертите и окончателните договорености, постигнати с всеки участник по следната методика:

Основни критерии (ОК):

1. Технически изисквания и характеристики на предлаганите изделия (T_1) – $k_1 = 40\%$;

2. Цена (T_2) – $k_2 = 60\%$,

като $T_2 = C_{\min} / C * 100$

C_{\min} – най-ниската изчислена капитализирана цена от всички предложения;

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

$$OK = 0,3 T_1 + 0,7 T_2$$

Допълнителни критерии (ДК):

3. Срок на плащане (Т3) – к3 = 50%;

4. Срок на доставка (Т5) – к5 = 50%.

$$DK = 0,6 T_3 + 0,4 T_4$$

Комплексна оценка за участник (КО):

$$KO = 90\% OK + 10\% DK,$$

Където:

Т – брой точки;

Максималният брой точки, който може да получи всеки участник по всеки критерий е 100;

К – коефициент на тежест, %.

Класирането на офертите се извършва по низходящ ред на получената комплексна оценка като на първо място се класира офертата с най-висока оценка.

Класирането участниците и определянето на изпълнители ще се извърши отделно за всяка обособена позиция.

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ, на основание проведената процедура, сключва рамков/и договор/и за изпълнение предмета на поръчката с избрания/те изпълнител/ли по реда на ЗОП.

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ ЗА
ВЪЗЛАГАНЕ НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА****ДО: «Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ» АД**

ОТ:

Адрес: гр..... ул..... №.....

тел.:/....., факс:/....., E-mail :.....

вписано в Търговски регистър към Агенция по вписванията с ЕИК

IBAN:.....

ВІС:.....

Банка:.....

Лице за контакти:

тел.:/....., факс...../....., E-mail :.....

Адрес за кореспонденция: гр., код:....., ул..... №.....

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Имаме удоволствието да представим нашето заявление за участие в обявената от Вас процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: ***Доставка на комплектни трансформаторни постове КТП за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД.***

Декларираме, че сме запознати с документацията, указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура. Съгласни сме с поставените от Вас условия и ги приемаме без възражения.

- Кандидат за обособена позиция № 1;
- Кандидат за обособена позиция № 2;
- Кандидат за обособена позиция № 3.

Като неразделна част от настоящето заявление, прилагаме следните документи:

Приложение №1. Копие от документа за регистрация или единен идентификационен код съгласно чл. 23 от Закона за търговския регистър;

Приложение №2. Декларация за отсъствието на обстоятелствата по чл.47, ал.1 от ЗОП – по приложен в Документацията образец.

Приложение №3. Декларация за отсъствието на обстоятелствата по чл.47, ал.2 от ЗОП – по приложен в Документацията образец.

Приложение №4. Декларация за отсъствието на обстоятелствата по чл.47, ал.5 от ЗОП – по приложен в Документацията образец.

Забележка: Декларации по чл.47, ал.1, ал.2 и ал.5 се подават от всички членове на управителния орган на Кандидата съгласно чл. 47, ал. 4 от ЗОП.

Приложение №5. Доказателства за икономическо и финансово състояние, посочени в обявлението и документацията за обществената поръчка, представени като заверени (с подпис и печат) от кандидата копия.

Приложение №6. Доказателства за технически възможности и/или квалификация, посочени в обявлението и документацията за обществената поръчка, представени като заверени (с подпис и печат) от кандидата копия.

Приложение №7. Документ за внесена гаранция за участие - оригинал в размер на 10 000 /десет хиляди/ лева за първа и втора обособени позиции и 1000 лева за трета обособена позиция. Когато гаранцията за участие е под формата на банкова гаранция, същата трябва да е с валидност не по-малко от **120 дни** след обявената дата на отваряне на заявленията.

Приложение №8. Други документи и доказателства по преценка на кандидата.

Приложение №9. Списък /опис/ на приложените към заявлението документи подписан от кандидата.

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (длъжност на представляващия кандидата)

Дата: 2010 год.

Забележка: Документите които се представя кандидатът трябва да отговарят на изискванията, посочени в Указанията за подготовка на заявленията и изискванията на ЗОП.

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 1 от Закона за обществените поръчки

От, ЕГН, с постоянен адрес в гр., настоящ адрес в гр., община, ул., л. к. №, издадена от, гр., на г., управител (член на управителния съвет, член на Съвета на директорите) на "....." (ЕТ, ООД, ЕООД, АД и др.), в качеството ми на представляващ..... - кандидат за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет:
Доставка на комплектни трансформаторни постове /БКТП/ за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД.

ДЕКЛАРИРАМ, че

1. Не съм осъден с влязла в сила присъда за:
 - престъпление против финансовата, данъчната или осигурителната система, включително изпиране на пари, по чл. 253 - 260 от Наказателния кодекс;
 - подкуп по чл. 301 - 307 от Наказателния кодекс;
 - участие в организирана престъпна група по чл. 321 и 321а от Наказателния кодекс;
 - престъпление против собствеността по чл. 194 - 217 от Наказателния кодекс;
 - престъпление против стопанството по чл. 219 - 252 от Наказателния кодекс.
2. Не съм обявен в несъстоятелност;
3. Не съм в производство по ликвидация или в подобна процедура съгласно националните закони и подзаконовни актове;

Известна ми е отговорността по чл. 313 от Наказателния кодекс за посочване на неверни данни.

Дата: 2010г.

ДЕКЛАРАТОР:

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47, ал. 2 от Закона за обществените поръчки

от, ЕГН, с постоянен адрес в гр., с
настоящ адрес в гр., община, ул.,
л. к. №, издадена от, гр., наг., управител
(член на управителния съвет, член на Съвета на директорите) на ".....
....." (ЕТ, ООД, ЕООД, АД и др.), в качеството ми на
представляващ..... - кандидат за участие в процедура
за възлагане на обществена поръчка с предмет:

Доставка на комплектни трансформаторни постове /КТП/ за нуждите на Е.ОН България
Мрежи АД

ДЕКЛАРИРАМ, че

1. Дружество, което представлявам, не е в открито производство за обявяване в несъстоятелност и не е сключило извън съдебно споразумение с кредиторите по смисъла на чл. 740 от Търговския закон и не се намира в подобна процедура съгласно националните закони и подзаконовни актове, нито дейността му е под разпореждане на съда, нито е преустановило дейността си;
2. Не съм лишен от правото да упражнявам определена професия или дейност съгласно законодателството на държавата, в която е извършено нарушението;
3. Дружество, което представлявам, няма парични задължения към държавата или към община по смисъла на чл. 162, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, /има парични задължения, за които е допуснато разсрочване или отсрочване (*невярното се заграсква*), нито парични задължения, свързани с плащането на вноски за социалното осигуряване или на данъци съгласно правните норми на държавата, в която кандидатът или участникът е установен.

Известна ми е отговорността по чл. 313 от Наказателния кодекс за посочване на неверни данни.

Дата: 2010 г.

ДЕКЛАРАТОР:.....

ДЕКЛАРАЦИЯ

по чл. 47 ал. 5 от Закона за обществените поръчки

От,
ЕГН, с постоянен адрес в гр., настоящ адрес в гр.
....., община, ул., л. к.
№, издадена от, гр., наГ.,
управител (член на управителния съвет, член на Съвета на директорите) на
"....." (ЕТ, ООД, ЕООД, АД и др.), в качеството ми на
представляващ..... - кандидат за участие в процедура за
възлагане на обществена поръчка с предмет:
Доставка на комплектни трансформаторни постове /КТП/ за нуждите на Е.ОН България
Мрежи АД

ДЕКЛАРИРАМ, че

1. Не съм свързано лице по смисъла на § 1, т.1 от Допълнителната разпоредба на Закона за предотвратяване и разкриване на конфликт на интереси с ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ или със служители на ръководна длъжност в неговата организация.
2. Представяването от мен предприятие не е сключвало договор с лице по чл.21 или 22 от Закона за предотвратяване и разкриване на конфликт на интереси.

Известна ми е отговорността по чл. 313 от Наказателния кодекс за посочване на неверни данни.

Дата: 2010 г.

ДЕКЛАРАТОР:.....

БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка

ПОЛЗВАТЕЛ:

Е.ОН България Мрежи АД

Адрес: ул. Девня 2, Варна

Телефон:

Факс:

Председател на Управителния Съвет: Вернер Хаберкорн

Член на Управителния Съвет: Мартин Петров Мирчев

НАРЕДИТЕЛ:

.....

Адрес:

Телефони:

Факсове:

Изпълнителен Директор/Управител :.....

ГАРАНТ:

Банка:

Адрес:

Телефони:

Факсове:

Рег. по ф. Дело №...../ г. по описа

на Градски / Окръжен съд.

Представявана от :

Изпълнителен Директор :.....

Изпълнителен Директор :.....

НАИМЕНОВАНИЕ НА ПРОЦЕДУРАТА:

Доставка на комплектни трансформаторни посове (КТП) за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

Вид процедура: процедира на договаряне с обявление по ЗОП.

Референтен №

(ВЪЗЛОЖИТЕЛ на процедурата е ПОЛЗВАТЕЛЯ)

Настоящата банкова гаранция се издава от ГАРАНТА, за да послужи на НАРЕДИТЕЛЯ при участието му в горепосочената процедура, провеждана от ПОЛЗВАТЕЛЯ.

Известно ни е, че НАРЕДИТЕЛЯТ ще участва в гореописаната процедура по възлагане на обществена поръчка, чийто ВЪЗЛОЖИТЕЛ (по ЗОП) е ПОЛЗВАТЕЛЯ.

С настоящата банкова гаранция се задължаваме да съблюдаваме на първо място интересите на ПОЛЗВАТЕЛЯ и след това тези на НАРЕДИТЕЛЯ.

Декларираме, че сме запознати подробно с всички условия за участие в процедурата и изискванията на ЗОП, касаещи издаването на настоящата гаранция. Заявяваме, че НАРЕДИТЕЛЯТ е поел пред нашата банка ангажимент да ни информира за хода на процедурата добросъвестно, коректно, точно и с всички доказателствени документи.

Във връзка с това, ние, ГАРАНТЪТ, безусловно, неотменяемо и без протест се задължаваме да заплатим на ПОЛЗВАТЕЛЯ сумата от (.....) лева.

Плащането на сумата по банковата гаранция ще бъде извършено при първо писмено поискване от ПОЛЗВАТЕЛЯ, съдържащо декларация, че е налице който и да е от следните случаи:

- НАРЕДИТЕЛЯТ изтегли, измени или отмени едностранно заявлението или офертата си, след изтичане на срока за подаването ѝ, преди изтичане на срока на валидността ѝ
- НАРЕДИТЕЛЯТ, след като е определен за Изпълнител на поръчката, не подпише с ПОЛЗВАТЕЛЯ в законоустановения срок договор за изпълнението на обществената поръчка.
- НАРЕДИТЕЛЯТ, след като е определен за Изпълнител на поръчката, не представи на ПОЛЗВАТЕЛЯ в законоустановения срок всички документи от съответните компетентни органи за удостоверяване на обстоятелствата по чл.47, ал.9; чл.48, ал.2 от ЗОП .
- НАРЕДИТЕЛЯТ след като е определен за Изпълнител на поръчката, не представи на ПОЛЗВАТЕЛЯ в законоустановения срок гаранция изпълнение на сключения договор в размер на 3 % от общата стойност на договора, съгласно всички изисквания на ПОЛЗВАТЕЛЯ, изложени в Документацията за участие в процедурата.

При всеки един от гореизброените случаи, сумата по тази гаранция, ще бъде изплатена на ПОЛЗВАТЕЛЯ по банковата му сметка, посочена в искането за плащане или Документацията за участие в процедурата.

В случай, че по процедурата не е депозирана жалба по чл.120 ал.1 от ЗОП, настоящата гаранция е валидна до Действието на настоящата гаранция може да бъде удължавано по искане на НАРЕДИТЕЛЯ, ако е направено в рамките на срока на валидността ѝ.

В случай, че НАРЕДИТЕЛЯТ е подал жалба по чл.120, ал.2 от ЗОП по процедурата или е подадена (от друг кандидат) такава жалба срещу решението по процедурата и НАРЕДИТЕЛЯТ е класиран, настоящата банкова гаранция остава валидна в срок до 30 (тридесет) календарни дни след приключване на съдебната процедура с влязло в сила решение по обжалването.

Задължаваме се да не предприемаме действия по освобождаване на настоящата гаранция, ако предварително не сме се допитали писмено до ПОЛЗВАТЕЛЯ за това. Това е необходимо във връзка с информираността ни за хода на процедурата и всички възможни обстоятелства, касаещи възможността за предсрочно неправомерно освобождаване на настоящата банкова гаранция.

При всички останали случаи, настоящата банкова гаранция се освобождава след писмено искане (в оригинал) на ПОЛЗВАТЕЛЯ или след представяне в оригинал на екземпляра на настоящата банкова гаранция, с който НАРЕДИТЕЛЯТ е участвал в процедурата.

За всички не упоменати случаи се прилагат законите и другите нормативни актове, действащи в Република България и приложими към съответната ситуация.

дата:

град:

БАНКА:

ИЗП. ДИРЕКТОР/И:

ИМЕ:

ПОДПИС И ПЕЧАТ

ДО: Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ АД

ОТ:

Адрес: гр..... ул..... №.....

тел.:/....., факс:/....., E-mail :.....

вписано в Търговски регистър към Агенция по вписванията с ЕИК

IBAN:.....

ВІС:.....

Банка:.....

Лице за контакти:

тел.:/....., факс...../....., E-mail :.....

Адрес за кореспонденция: гр., код:....., ул..... №.....

ПЪРВОНАЧАЛНА ОФЕРТА

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашата оферта за участие в обявената процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: Доставка на бетонни комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД,

- за обособена позиция № 1;
- за обособена позиция № 2
- за обособена позиция № 3

Декларираме, че сме запознати с документацията, указанията и условията за участие в обявената от вас процедура. Съгласни сме с поставените от вас условия и ги приемаме без възражения.

Запознати сме с проекта на договора, приемаме го и ако бъдем определени за изпълнител, ще сключим договор в установения от закона срок.

Ние сме съгласни да се придържаме към това предложение за срок от дни (**не по-малко от 90 дни**) от датата, определена за предаване на офертите.

Гарантираме, че сме в състояние да изпълним качествено поръчката в пълно съответствие с гореописаната оферта.

Като неразделна част от настоящото предложение, прилагаме следните документи:

- Приложения: 1. Техническа оферта.
2. Ценова оферта.

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

_____ (име и фамилия)
_____ (длъжност)

Дата:2010 год.

Забележка 1: Документите, които се представят, трябва да отговарят на изискванията, посочени в Указанията за подготовка на офертата и изискванията на ЗОП.

Забележка 2: Оформяне на офертата за участие в процедурата: Офертата трябва да бъде скрепена неподвижно в отделна стандартна папка и подредена по реда, указан в Образеца.

[наименование на кандидата]

**ТЕХНИЧЕСКА ОФЕРТА
ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА**

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

С настоящото представяме нашето техническо предложение за изпълнение на обществената поръчка по обявената от Е.ОН България Мрежи АД процедура с горепосочения предмет.

Гарантираме, че сме в състояние да изпълним качествено поръчката в пълно съответствие с настоящото предложение.

Относно изискванията и условия на Е.ОН България Мрежи АД, свързани с изпълнението на настоящата поръчка, прилагаме:

1. Технически данни и характеристики на предлаганите БКТП, респ. МТТ - Приложения № 1 и 2 (ТО) към техническата оферта.
2. Проектна документация включваща:
 - Обяснителна записка;
 - Архитектура и разпределение, конструкция и монтажни чертежи с размери на БКТП/МТТ, корпус;
 - Декларация за използваните марки бетон за изработване на БКТП (монолитни и панелни);
3. Електрическа еднолинейна схема на предлаганите БКТП/ МТТ.
4. Сертификати за произход, качество и гаранционен срок на:
 - Бетонните корпуси;
 - За кабели, проводници и кабелни съединения.
5. Протоколи от последните типови изпитания направени от акредитирана лаборатория с копие на приложен списък на изпитанията за БКТП и монтираната апаратура.
6. Декларации за съответствие от производителите на:
Табла за РУ НН, алуминиева шина, кабели и кабелни съединения в който да е отразено че оферираното оборудване отговаря на стандартите посочени в документацията.
7. Инструкция за монтаж и експлоатация.
8. Гаранционна карта.
9. Експертно заключение за степен на пожароустойчивост от ГДПБС за БКТП-та и МТТ.
10. Други материали изискуеми от техническата спецификация и по преценка на Участника.

Приложения:

1. Технически данни и характеристики

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)

_____ (длъжност)

Обособена позиция № 1

Технически данни и характеристики на монолитни БКТП

Приложение № 1ТО

№	Параметър	Единица	Стойност
1.	Напрежения на изолацията на секция трансформатор	kV	
2.	Напрежения на изолацията на секция СрН	kV	
3.	Напрежения на изолацията на секция НН	kV	
4.	Номинален ток на веригите СрН	A	
5.	Номинален ток на силовите вериги НН		
6.	Ниво на изолация на веригите на СрН	kV	
7.	Ниво на изолация на веригите на НН	kV	
8.	Максимален шум, излъчван в околното пространство при номинално натоварване на трансформатора		
	630 kVA	dB	
	1000 kVA	dB	
9.	Издържан ток на к.с. на главните вериги СрН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
10.	Издържан ток на к.с. на главните вериги НН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
11.	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги СрН	кА	
12.	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги НН	кА	
13.	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги СрН (I_p) и продължителност на късото с/е		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
14.	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги НН I_p и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
15.	Степен на защита		
	Секция СрН	IPxx	
	Секция НН	IPxx	
	Секция трансформатор	IPxx	

№	Параметър	Единица	Стойност
	Дебелина на покритията на металните части	mm	
16.	Дебелина на стените	mm	
17.	Дебелина на пода	mm	
18.	Дебелина на тавана	mm	
19.	Диаметър на използваната арматура	mm	
20.	Дължина на кабелите за връзка на КРУ с трансформатора	m	
21.	Дължина на кабелите за връзка на табло НН с трансформатора	m	

Обособена позиция № 2

Технически данни и характеристики на панелни БКТП

Приложение № 2ТО

№	Параметър	Единица	Стойност
1	Напрежения на изолацията на секция трансформатор	kV	
2	Напрежения на изолацията на секция СрН	kV	
3	Напрежения на изолацията на секция НН	kV	
4	Номинален ток на веригите СрН	A	
5	Номинален ток на силовите вериги НН	A	
6	Ниво на изолация на веригите на СрН	kV	
7	Ниво на изолация на веригите на НН	kV	
8	Максимален шум, излъчван в околното пространство при номинално натоварване на трансформатора		
	630 kVA	dB	
	1000 kVA	dB	
9	Издържан ток на к.с. на главните вериги СрН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
10	Издържан ток на к.с. на главните вериги НН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	

№	Параметър	Единица	Стойност
11	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги СрН	кА	
12	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги НН	кА	
13	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги СрН (I_p) и продължителност на късото с/е		
	между фази	кА/s	
	между фаза и земя	кА/s	
14	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги НН I_p и продължителност на късото съединение		
	между фази	кА/s	
	между фаза и земя	кА/s	
15	Степен на защита		
	Секция СрН	IPxx	
	Секция НН	IPxx	
	Секция трансформатор	IPxx	
16	Дебелина на покритията на металните части	mm	
17	Дебелина на стените	mm	
18	Дебелина на пода	mm	
19	Дебелина на тавана	mm	
20	Диаметър на използваната арматура	mm	
21	Дължина на кабелите за връзка на КРУ с трансформатора	m	
22	Дължина на кабелите за връзка на табло НН с трансформатора	m	

Технически данни и характеристики на МТТ

№	Параметър	Единица	Стойност
1	Напрежения на изолацията на секция трансформатор	kV	
2	Напрежения на изолацията на секция НН	kV	
3	Номинален ток на веригите СрН	A	
4	Номинален ток на силовите вериги НН	A	
5	Ниво на изолация на веригите на СрН	kV	

№	Параметър	Единица	Стойност
6	Ниво на изолация на веригите на НН	kV	
7	Максимален шум, излъчван в околното пространство при номинално натоварване на трансформатора	dB	
8	Издържан ток на к.с. на главните вериги СрН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
9	Издържан ток на к.с. на главните вериги НН (I_k) и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
10	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги СрН	кА	
11	Продължителен ток на късо съединение на главните вериги НН	кА	
12	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги СрН (I_p) и продължителност на късото с/е		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
13	Издържан ударен ток на к.с. на главните вериги НН I_p и продължителност на късото съединение		
	между фази	kA/s	
	между фаза и земя	kA/s	
14	Степен на защита		
	Секция НН	IPxx	
	Секция трансформатор	IPxx	
15	Дебелина на покритията на металните части	mm	
16	Дебелина на стените	mm	
17	Дебелина на тавана	mm	
18	Дължина на кабелите за връзка на табло НН с трансформатора	m	

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)
 _____ (длъжност)

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

[наименование на кандидата]

ЦЕНОВА ОФЕРТА

за процедура на договаряне за възлагане на обществена поръчка с предмет:
Доставка на комплектни трансформаторни постове КТП за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Във връзка с обявената процедура за възлагане на обществена поръчка с горепосочения предмет, Ви представяме нашето ценово предложение, както следва:

I. ЦЕНА И УСЛОВИЯ НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Изпълнението на предмета на процедурата ще извършим при следните единични цени:

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 1 Доставка и монтаж на монолитни бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/ 20 (10)/0,4kV за един и два трансформатора с мощност до 1000 kVA,

№	ТИП БКТП	Количество	Размер на корпус, мм	Цена на секция в лева, без ДДС			Единична цена в лева, без ДДС за БКТП	ОБЩО
				АС-част корпус, врати и решетки	Секция РУ СрН,	Секция РУ НН		
1.1	БКТП м 20/0,4kV 1 x 630kVA,	13						
1.2	БКТП м 20/0,4kV 2 x 630kVA,	9						
1.3	БКТП м 20/0,4kV 1 x 1000kVA,	12						
1.4	БКТП м 20/0,4kV 2 x 1000kVA,	8						
Обща стойност за обособена позиция №1 Доставка на БКТП								

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 2 Доставка на бетонни комплектни трансформаторни постове /БКТП/ - панелен тип 20 (10)/0,4kV за един и два трансформатора с мощност до 1000 kVA,

№	ТИП БКТП	Количество	Размер на корпус, мм	Цена на секция в лева, без ДДС			Единична цена в лева, без ДДС за БКТП	ОБЩО
				АС-част корпус, врати и решетки	Секция РУ СрН,	Секция РУ НН		
2.1	БКТП п 20/0,4kV 1 x 630kVA,	18						
2.2	БКТП п 20/0,4kV 1 x 1000kVA,	19						
2.3	БКТП п 20/0,4kV 2 x 630kVA,	10						
2.4	БКТП п 20/0,4kV 2 x 1000kVA,	11						
Обща стойност за обособена позиция №1 Доставка на БКТП								

ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 3 ДОСТАВКА НА МТТ

№	Тип МТТ	Количество	Цена на секция, лв., без ДДС			Единична цена в лева, без ДДС за МТТ
			Корпус, врати и решетки	Секция СрН	Секция НН	
1	МТТ 20/0,4kV 1x100 kVA	9				
Обща стойност за обособена позиция №2 Доставка на МТТ						

- Всички цените са определени франко обектите на Възложителя на територията на Е.ОН България Мрежи АД.
- В цените са включени всички разходи за изпитания, транспорт, монтаж, разходи по използването на кранове, подежни устройства и други необходимими инструменти и материали, в лева без ДДС.
- БКТП м ще бъдат доставяни на обекта в готово за работа състояние, оборудвани със силови трансформатори.

Доставка на комплектни трансформаторни постове за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД

- БКТП и МТТ ще се доставят с брави тристранни, едноходови, заключени и оборудвани с обикновени ключаки /без секрет/ на всички външни врати.

II. НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

Начинът на плащане е, както следва:

Без аванс чрез банков превод, в срок до (.....)(мин. 45) дни след представяне на:

- Приемо-предавателен протокол без забележки;
- Оригинална фактура за дължимата стойност.

Всички посочени цени са в лева с включени всички разходи (вложени материали, труд, такси, разрешителни, допълнителни разходи и печалба), без ДДС.

III. СРОКОВЕ ЗА ДОСТАВКА:

Сроковете за доставка след заявка:

Обособена позиция № 1

- За монолитни БКТП с един и два трансформатора:(не повече от 30) календарни дни, независимо от количествата.

Обособена позиция № 2

- За панелни БКТП с един и два трансформатора: (не повече от 30) календарни дни, независимо от количествата.

Обособена позиция № 3

- За МТТ:(не повече от 30) календарни дни, независимо от количествата;

IV. ГАРАНЦИОНЕН СРОК

Гаранционният срок за предлаганите БКТП/МТТ:

- За строителната част на монолитни БКТП м :месеца (не по-малко от 60 месеца);
- За строителната част на панелни БКТП п :месеца (не по-малко от 60 месеца);
- За оборудвано БКТП:месеца (не по-малко от 60 месеца);
- За МТТ:..... месеца (не по-малко от 60 месеца)

Експлоатационен срок на БКТП м- години;
Експлоатационен срок на БКТП п- години;
Експлоатационен срок на МТП- Години.

Предлагаме гаранционно и извънгаранционно обслужване, което включва: _____

Дата _____ г.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

_____ (име и Фамилия)
(длъжност)

VIII.

ПРОЕКТ ЗА РАМКОВ ДОГОВОР

№ / 2010

Днес,2010 год., в гр. Варна между

Е.ОН България Мрежи АД, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. Девня № 2, вписано в Търговски регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 104518621, представлявано заедно от всеки двама от членовете на УС - Вернер Хаберкорн - Председател, Мартин Мирчев и Анатоли Токмакчиев, наричано по-нататък **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна

и

..... със седалище и адрес на управление:, ул. №....., вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК....., представлявано от -, наричано по-нататък **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна,

заедно наричани за краткост „Страните“

в изпълнение на Решение № /200...г. на Управителния съвет на Е.ОН България Мрежи АД за избор на изпълнител в процедура на договаряне с обявление за възлагане на обществена поръчка с предмет: "Доставка на за нуждите на Е.ОН България Мрежи АД",

на основание чл. 93а - чл. 93в във връзка с чл. 41 - чл. 45 от Закона за обществените поръчки

се подписа настоящия Рамков договор при следните условия:

I. ПРЕДМЕТ НА РАМКОВИЯ ДОГОВОР

Чл.1 **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да доставя, наричани за краткост **СТОКАТА**, в съответствие с Приложение №1 - Техническата оферта, неразделна част от Рамковия договор, при условията и в сроковете, договорени в същия и в съответствие с всеки последващ отделен договор за доставка, наричан понататък поръчка за доставка, сключен въз основа на настоящия Рамков договор.

II. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.2 Този Рамков договор определя общите условия, които ще се прилагат за всяка конкретна доставка на **СТОКАТА** за времето на действие на Рамковия договор.

Чл.3 Прогнозните количества не са задължителни и могат да бъдат променяни в процеса на изпълнение на Рамковия договор. Задължителните количества и място на доставка се определят с конкретната поръчка за доставка.

Чл.4 При определяне на конкретни условия по всяка отделна поръчка, страните могат да допълват същественото съдържание само доколкото това не противоречи на постигнатите споразумения в този Рамков договор.

Чл.5 (1) Уговорените в този Рамков договор условия се прилагат автоматично за конкретната доставка, след като:

т.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** изпрати до **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** писмена поръчка по факс, сканирана по e-mail, по поща или куриер.

т.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ или упълномощено от него лице приеме направеното предложение и върне на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ подписано Потвърждение на поръчката съгласно посочените в поръчката срокове.

(2) Образецът на поръчката и на Потвърдението на поръчката се определя от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

III. СРОКОВЕ, УСЛОВИЯ НА ДОСТАВКАТА И ПРИЕМАНЕ

Чл.6 Рамковият договор се сключва за срок от (.....) месеца, считано от датата на подписването му с опция за удължаване до (.....) месеца след подписване на съответно допълнително споразумение между страните. Срокът на действие на Рамковия договор, заедно с всичките му продължавания, не може да бъде по-дълъг от четири години, освен ако не са изпълнени условията на чл. 93 а, ал. 1, изр. последно от Закона за обществените поръчки.

Чл.7 Доставка се извършва от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ франко склад или обект на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, посочен в поръчката за доставка.

Чл.8 Страните приемат срока за изпълнение на всяка отделна доставка да не бъде по-дълъг от/..... календарни дни, считано от датата на потвърждаване на поръчката от Изпълнителя.

Чл.9 (1) Приемането и предаването на СТОКАТА по конкретната поръчка се извършва по вид, количество и спецификация с приемо-предавателен протокол, подписан от двете страни в два екземпляра.

(2) Всяка доставка е задължително придружена от съответната техническа документация – гаранционна карта, сертификат за произход, протоколи от изпитания, инструкция за монтаж и безопасност при експлоатация и/или други, в зависимост от спецификите на доставяната стока. Съдържанието на тези документи трябва да съответства на нормативните изисквания, стандартите и обичайната практика в тази област и се определя допълнително от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл.10 За дата на доставката се счита датата на двустранното подписване на приемо-предавателния протокол.

Чл.11 Правото на собственост върху СТОКАТА преминава от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ към ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ с подписване на Приемо-предавателния протокол по чл. 9, ал. 1 по-горе.

IV. ЦЕНИ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

Чл. 12 Прогнозната стойност/Стойността на Рамковия договор е (.....) лева без ДДС.

Чл.13 Единичните договорени цени са съгласно Приложение №2 от Рамковия договор – Ценова оферта.

Чл.14 Цените са DDP (delivered duty paid) съгласно INCOTERMS 2000, франко склад на Е.ОН България Мрежи АД, като договорените цени включват: разходи за изпитания, приемане, опаковка, транспорт, и всички други съпътстващи доставката разходи. СТОКАТА се разтоварва в склад или на обект на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ посочен в поръчката.

Чл.15 Плащания по този Рамков договор ще се извършват по банков път, чрез банков превод по сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, след завършване на доставката, в срок до/...../ календарни дни от датата на подписване на приемо-предавателен протокол без забележки и представяне на оригинална фактура.

Чл.16 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ представя фактурите за доставената СТОКА на посочения в поръчката за доставка адрес, като посочва в тях номерата на конкретната поръчка и SAP номера на Рамковия договор.

V. ГАРАНЦИОНЕН СРОК И КАЧЕСТВО

Чл.17 Гаранционният срок на доставяната СТОКА съгласно сключения отделен договор за доставка е(.....) месеца от датата на подписване на приемо-предавателен протокол за приемане на СТОКАТА.

Чл.18 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира, че СТОКАТА е с технически параметри, отговарящи на действащите стандарти и на всички поставени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ технически изисквания, съгласно Приложение № 1 - Техническа оферта, неразделна част от Рамковия договор.

Чл.19 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен при предаване на СТОКАТА да предостави на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ гаранционна карта на СТОКАТА от производителя, протокол от заводски изпитания и всички необходими документи за използването на СТОКАТА по предназначение.

Чл.20 При доставка на некачествена СТОКА, както и при липси или несъответствия с договореното, установени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в срок от календарни дни след датата на доставката, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е задължен да отстрани дефектите или да достави липсващите елементи за своя сметка в срок **до 5 /пет/ календарни дни** от датата на получаване на известието от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл.21 В случай, че по време на гаранционния срок бъдат открити скрити недостатъци (дефекти), ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да извести в писмена форма ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за недостатъците (дефектите) в 5 /пет/ дневен срок от откриването им. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да отстрани недостатъците (дефектите) за своя сметка или да подмени дефектната СТОКА за своя сметка в срок **до /...../ календарни дни**, считано от датата на получаване на известието за откриването им.

VI. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РАМКОВИЯ ДОГОВОР

Чл.22 (1) Гаранцията за изпълнение на Рамковия договор е в размер на 3% от прогнозната стойност на Рамковия договор и възлиза на(.....) лева, внесена във формата на парична сума или безусловна банкова гаранция и се освобождава след изпълнението на Рамковия договор, освен в тук предвидените случаи на усвояването ѝ.

(2) Банковите разходи по откриването на гаранцията са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

(3) Гаранцията за изпълнение е със срок на валидност до изтичане срока на Рамковия договор.

Чл.23 (1) Гаранцията за изпълнение е платима на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ като компенсация за щети или дължими неустойки, произтичащи от неизпълнение на задълженията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по Рамковия договор или отделните договори за доставка, сключени въз основа на него.

(2) Усвояването на гаранцията не лишава ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ от правото да търси действително претърпените вреди от неизпълнението по общите правила.

Чл.24 При всяко инкасиране на суми от гаранцията за изпълнение ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен да уведоми ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да допълни размера на гаранцията за изпълнение до посочения в Рамковия договор размер. Допълването се извършва в срок от 14 /четирнадесет/ календарни дни, считано от датата на уведомяване за инкасирането. В случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не допълни размера на гаранцията в договорения срок, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи остатъка от гаранцията и да развали Рамковия договор, с което се считат за развалени и неприключените отделни договори за доставка.

Чл.25 (1) При прекратяване или разваляне на Рамковия договор по вина на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ задържа в пълен размер гаранцията за изпълнение.

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ освобождава гаранцията за изпълнение до 1 (един) календарен месец след изтичане срока на Рамковия договор.

Чл.26 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ задържа гаранцията за добро изпълнение на Рамковия договор, ако в процеса на неговото изпълнение възникне спор между страните, които е внесен за решаване от компетентния съд на Република България. Гаранцията се задържа до окончателното решаване на спора.

VII. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл.27 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да получи СТОКАТА, описана в поръчката, при уговорените условия и срокове.

Чл.28 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да откаже да получи СТОКАТА в следните случаи:

т. 1 Ако доставената стока или част от нея не е заявена от него;

т.2. Ако доставената стока не съответства на заявената по количество, качество и опаковка.

Чл.29 (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да проверява и/или изпитва СТОКАТА, за да потвърди съответствието ѝ с Техническата оферта.

(2) Ако, в случаите по предходната алинея, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ констатира несъответствие с Техническите спецификации, той може да откаже приемането на цялата доставка. Отказът се съобщава на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ писмено. В този случай ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не получава договорената цена и е задължен да вдигне на свои разноски доставената, но неприета стока в срок от календарни дни след получаването на отказа за приемането на доставката.

Чл.30 (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да приеме СТОКАТА в завода производител.

(2) Приемането ще се извършва в установеното работно време на производителя след предварително съгласуване. Сроковете за приемане по предходното изречение се договарят с ИЗПЪЛНИТЕЛЯ минимум 14 /четирнадесет/ дни преди датата на приемането на СТОКАТА. Тази уговорка не отменя задължението на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за транспортиране на СТОКАТА франко уговорения склад на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл.31 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да заплати на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ договорената цена съгласно условията на този Рамков договор.

Чл.32 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава, съобразно нуждите си, своевременно да заявява писмено на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ необходимите доставки по видове и количества.

Чл.33 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да организира допускането на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ до мястото на доставката.

Чл.34 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да определи свой представител за приемане на СТОКАТА, който да подпише приемо - предавателния протокол по чл. 9, ал. 1 по-горе.

Чл.35 При наличие на явни недостатъци на СТОКАТА, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ посочва в приемо – предавателния протокол в какво се изразяват те. При откриване на недостатъци, за които ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не е могъл да узнае само при външен оглед на СТОКАТА, той е длъжен да уведоми ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в петдневен срок от констатирането им.

Чл.36 Всички направени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ разходи по рекламации през времето на гаранционния срок, са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

Чл.37 ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава да подпише споразумение с ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за предоставяне на стока за съхранение, в склад на Е.ОН България Мрежи АД - Приложение №4 от настоящия Рамков договор.

VII. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл.38 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да получи уговорената за доставката/ доставките цена след одобрение на СТОКАТА по начина и в сроковете, определени в настоящия Рамков договор.

Чл.39 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен:

т.1 Да изпълнява задълженията си по Рамковия договор с грижата на добър търговец;

т.2 Да прехвърли на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ правото на собственост на СТОКАТА, описана в поръчката, и да му достави същата при уговорените условия и срокове;

т.3 Да издаде фактура във връзка с извършената доставка;

т.4 Да гарантира качеството на СТОКАТА в съответствие с техническата оферта;

т.5 Да гарантира, че трети лица нямат право на собственост или други права по отношение на СТОКАТА, предмет на конкретната доставка. Ако се установи, че СТОКАТА принадлежи на трети лица, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да върне платената цена, ведно със законната лихва от датата на превода и да заплати разноските по Рамковия договор, както и необходимите и полезни разноски за СТОКАТА. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи връщане на цялата цена, ведно с дължимата законна лихва от датата на превода, дори когато СТОКАТА е била обезценена или повредена, освен в случаите, когато ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се е обогатил, в които случаи цената се съответно намалява.

Чл.40 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ няма право да преотстъпва на трети лица изпълнението на договорните взаимоотношения, освен ако предварително не е оповестил намерението си да ползва подизпълнители, които следва да бъдат одобрени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл.41 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да доставя на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ СТОКАТА по видове количества и до склад на Е.ОН България Мрежи АД, посочени в конкретната поръчка.

Чл.42 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да предаде договорената СТОКА във вид, качество и с технически показатели, отговарящи на Техническата оферта.

Чл.43 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да определи свой представител за предаване на СТОКАТА.

Чл.44 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да се съобрази с приетото на мястото на изпълнение на доставката работно време.

Чл.45 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ писмено в 3 дневен срок преди изтичане срока за изпълнение на съответната доставка винаги, когато съществува опасност от неспазването му.

Чл. 46 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да уведоми писмено ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ най-малко пет календарни дни преди изпращането на СТОКАТА за очакваната дата на пристигането ѝ.

Чл.47 ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да подпише споразумение за предоставяне на стока за съхранение, в склада на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ - Приложение №4 от настоящия Договор.

VIII. НЕУСТОЙКИ И САНКЦИИ

Чл. 48 При неспазване на уговорения срок на доставка и неизпълнение на задълженията по Рамковия договор, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи неустойка в размер на 0,5% на ден върху стойността на недоставената стока, но не повече от 20% от стойността на доставката.

Чл. 49 При неизпълнение на задължението за плащане по този договор ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ дължи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ обезщетение за забава в размер на основния лихвен процент, на БНБ, плюс 10 /десет/ пункта надбавка върху дължимата сума от деня на забавата до окончателното ѝ изплащане.

Чл. 50 (1) Неустойката по този Рамков договор се изплаща в 10-дневен срок от датата на предявяване на претенциите за неустойка. Ако в определения за това срок ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не изпълни задължението си да заплати размера на дължимата неустойка по Рамковия договор, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да инкасира тази стойност от гаранцията за изпълнение на Рамковия договор.

(2) Плащането на неустойки не лишава изправната страна по Рамковия договор от правото ѝ да търси обезщетения за действително претърпените вреди и пропуснати ползи над договорената неустойка, доказани по съответния ред.

IX. КОНФИДЕНЦИАЛНОСТ

Чл. 51 (1) Страните се задължават да не разкриват, да не разгласяват, нито да допускат разкриването, разгласяването, публикуването или неразрешеното използване по какъвто начин пряко или косвено поверената или станалата им известна информация във връзка с изпълнението на сключения Рамков договор, свързана със статута и дейността на Страните, както и на останалите свързани с ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ дружества от Групата «Е.ОН България», техните клиенти и доставчици, включително, но не само: всякаква информация, представляваща по естеството си търговска тайна за упоменатите дружества, както и техническа, икономическа или финансова информация, данни относно цени, проекти, сделки и договори, които Дружествата са сключили, сключват и/или планират да сключват, както и данни относно търговски марки, патенти, лицензи и ноу-хау, данни за бизнес планове и рекламни стратегии, както и всички други поверителни сведения във връзка с дейността на Дружествата.

(2) Да третират упоменатите по-горе данни като строго поверителни и да положат всички необходими усилия за опазването на тази информация от неразрешена употреба, включително и в десетгодишен срок след прекратяване на договорните отношения.

(3) При всяко нарушение на задълженията по предходните две алинеи виновната страна дължи неустойка в размер на 3% от прогнозната стойност на Договора, възлизаща на лв., на насрещната страна. Това не лишава изправната страна от правото ѝ да търси обезщетения за действително претърпените вреди.

X. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл. 52 Непреодолима сила е непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер, независимо от волята на страните, включващо, но не ограничаващо се до: природни бедствия, генерални стачки, локаут, безредици, война, революция или разпоредби на органи на държавната власт и управление.

Чл. 53 Страната, която не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, уведомява писмено в три-дневен срок другата страна в какво се състои същата. В 14 дневен срок от събитието, същата страна, представя доказателство от компетентните органи за наличието му. При неизпълнение на това задължение се дължат неустойки, както за забавено изпълнение, така и за настъпилите от това вреди.

Чл. 54 Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях насрещни задължения се спира за времето на непреодолимата сила.

Чл. 55 Ако непреодолимата сила трае повече от петнадесет дни, всяка от страните има право да прекрати Договора с 10-дневно писмено уведомление. В този случай неустойки не се дължат.

XI. ИЗМЕНЕНИЕ

Чл.56 (1) Страните по този Рамков договор не могат да го изменят:

(2) Изменение на сключения Рамков договор се допуска по изключение само:

- когато в резултат на непреодолима сила, по смисъла на раздел X, се наложи промяна в сроковете на Рамковия договор;
- при намаляване на договорените цени в интерес на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ;
- при изменение на държавно регулирани цени, в случай, че изпълнението на Рамковия договор продължи повече от 12 месеца.

XII. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА РАМКОВИЯ ДОГОВОР

Чл.57 Настоящият Рамков договор се прекратява:

т.1. С изтичане на срока по чл. 6;

т.2. С едностранно месечно писмено предизвестие от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ забави повече от 30 /тридесет/ календарни дни доставката на СТОКАТА съгласно уговореното в съответния отделен договор за доставка.

т.3. По взаимно писмено съгласие между страните;

т.4. Смесечно писмено предизвестие от Възложителя, в следните случаи:

т.5. В случаите на стопанска непоносимост при условията на чл.307 от ТЗ;

т.6. При условията на чл. 24 от този договор;

т.7. При условията на чл.55;

т.8. Едностранно от Възложителя в случаите на чл.43, ал. 4 от ЗОП

Чл.58 В случай на прекратяване на Рамковия договор ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ доставената до момента на прекратяването СТОКА, по цени съгласно Рамковия договор.

XIII. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.59 С подписване на настоящия Договор ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ декларира, че е запознат, приема без възражения и се задължава да прилага Общите условия за договори за доставка на стоки, услуги и строително-монтажни работи на Е.О България, публикувани на страницата на Е.ОН България Мрежи АД- www.eon-bulgaria-grid.com.

Чл.60 Всички съобщения между страните са валидни, ако са направени в писмена форма и са подписани от съответната страна.

Чл.61 Страните се споразумяват, че установяването на недействителност на някоя от клаузите по настоящия договор не влече недействителност на всички негови разпоредби, а се замества по право от повелителните правила на закона, като се търси действителната обща воля на страните с оглед постигане целта на Рамковия договор при съобразяване с обичаите в практиката и нормите на добросъвестността.

Чл.62 За всеки спор относно съществуването и действието на сключения Рамков договор или във връзка с неговото нарушаване, включително спорове и разногласия относно действителността, тълкуването, прекратяването, изпълнението или неизпълнението му, страните полагат необходимите усилия да уредят отношенията си по пътя на взаимните компромиси и сътрудничество, които обективират в писмено споразумение, неразделна част от Рамковия договор. При непостигане на съгласие, спорът се отнася за решаване пред компетентния български съд.

Чл. 63 За всички въпроси, неуредени в настоящия Рамков договор, се прилага Законът за обществените поръчки и подзаконовите актове по прилагането му, като субсидиарно приложение намират и останалите актове на българското гражданско и търговско право.

Настоящият Договор се състави и подписа в 2 /два/ еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните, всеки със силата на оригинал и влиза в сила от/датата на сключването му.

Неразделна част от настоящия Договор са:

- Приложение № 1 – Техническа оферта;
- Приложение № 2 – Ценова оферта;
- Приложение № 3 – Изискуемите документи по чл. 42 от ЗОП;
- Приложение № 4 – Споразумение за предоставяне на стока на съхранение;
- Приложение № 5 - Гаранция за изпълнение.

ЕИК и Банкова сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

- IBAN BG56UNCR763010EONGRID1
- BIC UNCRBGSF
- Банка: УниКредитБулбанк
- ЕИК.....

ЕИК и Банкова сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

- IBAN
- BIC
- Банка:
- ЕИК.....

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

Е.ОН България Мрежи АД

1.

Вернер Хаберкорн
Председател на УС

2.....

Мартин Мирчев
Член на УС

3.

Анатоли Токмачиев
Член на УС

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

1.....

|

IX ОБРАЗЕЦ НА БАНКОВА ГАРАНЦИЯ
за изпълнение на договор за обществена поръчка

ПОЛЗВАТЕЛ:

.....
Адрес:
Телефон:.....
Факс:.....
Изпълнителен Директор:

НАРЕДИТЕЛ:

.....
Адрес:
Телефони:
Факсове:
Изпълнителен Директор / Управител:

ГАРАНТ:

БАНКА:
Адрес:
Телефони:
Факсове:
Регистрирана по ф. Дело №...../ г.
По описа на Градски / Окръжен съд
Представявана от :
Изпълнителен Директор :.....
Изпълнителен Директор :.....

ДАННИ ЗА ДОГОВОРА:

Предмет на договора:
Договор № / (попълва се след сключване)
Обща стойност на договора:
Краен срок за изпълнение на договора:
(Договорът се сключва между ПОЛЗВАТЕЛЯ и НАРЕДИТЕЛЯ)
Сключва се въз основа на проведена процедура с предмет:
.....
Вид процедура:
Референтен №
(Възложител на процедурата е ПОЛЗВАТЕЛЯ)

Настоящата банкова гаранция се издава от ГАРАНТА, за да послужи на НАРЕДИТЕЛЯ за сключване на договор с ПОЛЗВАТЕЛЯ за изпълнение на обществената поръчка, цитирана по-горе.

Заявяваме, че сме запознати подробно с условията на процедурата, проектодоговора от Документацията за участие в процедурата, проектодоговора на НАРЕДИТЕЛЯ от предложението му.

С настоящата банкова гаранция се задължаваме да съблюдаваме на първо място интересите на ПОЛЗВАТЕЛЯ и след това тези на НАРЕДИТЕЛЯ.

Във връзка с това, ние в качеството си на ГАРАНТ, безусловно, неотменяемо и без протест се задължаваме да заплащаме на ПОЛЗВАТЕЛЯ парични суми от сумата на банковата

гаранция за изпълнение на договора, която е в размер на (слова:)
лева, при спазване условията на Договора, на база представена от ПОЛЗВАТЕЛЯ писмена декларация-оригинал за наличие на неизпълнение на задълженията по договора от страна на НАРЕДИТЕЛЯ, които по условията на договора водят до начисляване на санкции и неустойки към НАРЕДИТЕЛЯ.

Сумата по тази гаранция ще бъде изплатена към ПОЛЗВАТЕЛЯ по посочена в текста на договора негова банкова сметка.

Настоящата банкова гаранция за изпълнение на Договора има срок на валидност **до 30 (тридесет) календарни дни след датата на крайния срок за приключване на всички договорни задължения** между страните, съгласно текста на договора.

Настоящата банкова гаранция може да бъде освободена предсрочно единствено въз основа на писмено искане (в оригинал) от страна на ПОЛЗВАТЕЛЯ, придружено от оригинала на настоящия документ и заверено от ПОЛЗВАТЕЛЯ.

Срокът на валидност на настоящата гаранция ще бъде удължен в случай, че действието на договора между НАРЕДИТЕЛЯ и ПОЛЗВАТЕЛЯ е удължено на база сключено писмено споразумение, с които се удължава срока на действие на договора или срока за изпълнението му.

Действието на настоящата гаранция може да бъде продължавано по искане на НАРЕДИТЕЛЯ, ако е направено в рамките на срока на валидността ѝ.

Задължаваме се да не предприемаме действия по освобождаване на настоящата гаранция, ако предварително не сме се допитали писмено до ПОЛЗВАТЕЛЯ за това. Това е необходимо във връзка с информираността ни за хода на изпълнение на сключения договор и всички възможни обстоятелства, касаещи възможността за предсрочно неправомерно освобождаване на настоящата гаранция.

При всички останали случаи, настоящата банкова гаранция се освобождава след писмено искане (в оригинал) на ПОЛЗВАТЕЛЯ или след представяне в оригинал на екземпляра на настоящата банкова гаранция, който НАРЕДИТЕЛЯТ е представил на ПОЛЗВАТЕЛЯ при сключване на договора.

За всички неупоменати случаи се прилагат законите и другите нормативни актове, действащи в Република България и приложими към съответната ситуация.

дата:

град:

БАНКА:

ИЗП. ДИРЕКТОР / И:

ИМЕ:

ПОДПИС / И :