

ПОКАНА

„Информационно обслужване“ АД, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Панайот Волов“ № 2, тел. 02/9420340, e-mail: office@is-bg.net, представлявано от **Ивайло Филипov – Изпълнителен директор**, Ви кани да участвате в процедура за избор на доставчик, при следните условия:

1. Предмет на процедурата:

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“.

2. Условия за изпълнение

2.1. Изпълнението на процедурата следва да се извърши съгласно Техническото задание – Приложение № 1.

Проектирането се извършва по отделно за всеки един от обектите съответно за локация ул. „Лъчезар Станчев“ №11 и локация ул. „Лъчезар Станчев“ №20.

2.2. Период за изпълнение:

Срок за проектиране – до 45 (четиредесет и пет) календарни дни, считано от датата на сключване на договор, общо за двата обекта.

Срок на монтажните работи (включително и успешно пускане в експлоатация) - до 165 (сто шестдесет и пет) календарни дни, общо за двата обекта, считано от датата на подписване на Протокол за откриване на строителна площадка.

2.3. **Максимална обща цена:** кандидатите следва да предложат цена, която не надвишава определената максимална обща цена от 380 000 (триста и осемдесет хиляди) лева без ДДС.

Кандидат, предложил по-висока от максималната стойност, ще бъде отстранен от участие в процедурата.

2.4. Място за изпълнение:

Обекти собственост на „Информационно обслужване“ АД, находящи се в гр. София, на следните локации:

- Обект „Лъчезар Станчев № 11“ – ниска и висока сграда на ул. „Лъчезар Станчев“ № 11;
- Обект „Лъчезар Станчев № 20“ - сграда на ул. „Лъчезар Станчев“ № 20.

3. Критерии за оценка на предложенията:

Най-ниска предложена цена за изпълнение. Участниците се класират според предложената от тях обща цена за изпълнение, в лева без ДДС. На първо място се класира участникът предложил най-ниска цена. Оценката се извършва съгласно Методика за оценка на предложенията (Приложение № 2), приложена към настоящата покана.

4. Списък на документите, които кандидатите следва да представят:

4.1. Документи за идентификация и квалификация:

- Доказване опыта на участника – участникът следва да е изпълнил успешно минимум един договор със сходен предмет на процедурата, изпълнен през последните 5 (пет) години, считано от датата на подаване на предложението. Под „сходен предмет“ следва да се разбира договор за изпълнени услуги по изработване на технически и/или работни инвестиционни проекти и изграждане на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия минимум над 100kW – удостоверение за добро изпълнение и/или договор и документ доказващ изпълнението на договора (приемо-предавателен протокол, подписан акт за предаване на строежа и съответно приемането му от Възложителя и др.)
- Валиден сертификат за внедрена система за управление на качеството по стандарт БДС EN ISO 9001:2015 или еквивалент. Участникът, определен за изпълнител, следва да разполага с валиден сертификат през целия срок на изпълнение на договора.
- Валидна професионална застраховка на участника.
- Валидни застраховки „Трудова злополука“ и „Професионална отговорност на участниците в строителството“ по чл. 171 от ЗУТ. Участникът, определен за изпълнител, трябва да поддържа и двете застраховки за целия период на изпълнение на договора.
- Доказателства, че кандидата разполага с минимум един проектант с пълна проектантска правоспособност (ППП), който има минимум две годишен професионален стаж с ППП и в проектирането на сходни проекти - удостоверение за ППП издадено от Камара на инженерите в Инвестиционното проектиране (КИИП) или други документи за доказване на съответствие с поставените изисквания.
- Декларация по образец – Приложение № 5.

4.2. Техническо предложение - изготвено по образец - Приложение № 3;

4.3. Ценово предложение - изготвено по образец - Приложение № 4;

4.4. Протокол за оглед – образец – Приложение № 6.

4.5. Технически спецификации на предложените компоненти, където е приложимо.

5. Начин на плащане:

Плащанията се извършват отделно за всеки обект, по банков път, както следва:

- Изплащане на възнаграждение в размер на 90% за изпълнението на обект „Лъчезар Станчев № 11“ - в 30 (тридесет) дневен срок, след подписване от Възложителя и Изпълнителя на окончателен приемо-предавателен протокол, удостоверяващ успешното пускане в експлоатация на ФВЕЦ и приемане на изпълнението без възражения и забележки от Възложителя, както и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя;
- Изплащане на възнаграждение в размер на 90% за изпълнението на обект „Лъчезар Станчев № 20“ - в 30 (тридесет) дневен срок, след подписване от Възложителя и Изпълнителя на окончателен приемо-предавателен протокол, удостоверяващ успешното пускане в експлоатация на ФВЕЦ и приемане на изпълнението без възражения и

забележки от Възложителя както и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя;

- Останалите 10% за всеки от обектите се заплащат в срок до 30 дни, след сключване на договори за присъединяване за всеки един обект и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя.
- Общата стойност на количествено стойностните сметки (КСС) към окончателните проекти, които ще бъдат одобрени от Възложителя, не може да надвишават общата стойност от ценовото предложение (Приложение № 4).
- Количествата на вложените материали в КСС, към окончателните проекти, които ще бъдат одобрени от Възложителя, позволява да се различават от количествата в ценовото предложение (Приложение № 4) без да надвишават общата му стойност.

6. Срок на валидност на предложението:

Срокът на валидност да бъде не по-малко от 60 (шестдесет) календарни дни, считано от датата на представяне на предложението.

7. Оглед на обектите:

Всеки кандидат задължително трябва да извърши оглед на обектите. Оглед на обектите може да бъде извършван всеки работен ден от 10:00 часа до 16:00 часа до деня, предхождащ датата, посочена като краен срок за подаване на предложението. При извършването на оглед се подписва протокол за извършен оглед по приложен образец (Приложение № 6).

Контакти за заявка на оглед:

Добромир Недялков, тел.: +359 887 512100.

8. Подаване на предложението:

8.1. Срок, място и начин:

Предложението следва да бъде подадено по електронен път в срок **до 23:59 часа на 14.06.2022 г.**, на следния адрес на електронна поща: office@is-bg.net.

8.2. Изисквания към представянето на предложението:

Към предложението се прилагат всички изисквани от „Информационно обслужване“ АД документи и образци.

Техническото предложение (Приложение № 3), Ценовото предложение (Приложение № 4) и Декларацията (Приложение № 5) се съставят като електронни документи във формат .pdf и се подписват с квалифициран електронен подпис.

Ако към предложението е необходимо да бъде представен документ, който е издаден на хартиен носител, същият се представя сканиран и заверен с квалифициран електронен подпис.

В случай, че обстоятелства от документите за идентификация и квалификация са достъпни чрез публичен безплатен регистър или информацията е публично достъпна на друг официален адрес, кандидатите могат да посочат електронен адрес, на който тази информация е налична и достъпна.

Електронното съобщение, с което се подава предложението в настоящата процедура, следва да съдържа данни за:

1. наименованието на участника;
2. телефон и електронен адрес;
3. наименованието на процедурата, за която се подават документите.

За дата и час на получаване на предложението се приемат датата и часа на получаване на предложението на посочения в т. 8.1 адрес на електронна поща за подаване на предложения.

„Информационно обслужване“ АД използва инструменти за осигуряване на сигурността на информацията, предавана по електронна поща, които могат да забавят получаването на електронни съобщения, поради което е препоръчително предложенията в настоящата процедура да се изпращат най-малко 30 минути преди крайния срок по т. 8.1.

9. Други изисквания към техническото и ценово предложение:

9.3.1. В техническото предложение следва да бъдат посочени:

- Срокове за изпълнение – съгласно т. 2.2.
- Гаранционни срокове – съгласно Техническото задание.
- Срок на валидност на предложението – съгласно т. 6.

9.3.2. В ценовото предложение следва да бъдат посочени:

- Единична цена и обща цена в лева без вкл. ДДС за всяка позиция за съответния обект.
- Обща цена в лева без вкл. ДДС за съответния обект.
- Обща цена в лева без вкл. ДДС за изпълнение на предмета на процедурата, която не следва да надвишава определената в т. 2.3 от настоящата покана максимална обща цена.
- В цената се включват всички разходи свързани с изпълнението и осигуряване на гаранционна поддръжка, с изключение на административните такси за съгласуване на документацията.
- Начин на плащане – съгласно т. 5 от настоящата покана.

10. Лице за контакти с „Информационно обслужване“ АД

Стилиян Кротнев, тел.: +359 887 130 514, e-mail: s.krotnev@is-bg.net

11. Участници в процедурата

В процедурата могат да участват и кандидати, до които не е изпратена изрична покана.

12. Приложения:

- 12.1. Техническо задание – Приложение № 1;
- 12.2. Методика за оценка на предложенията – Приложение № 2;
- 12.3. Техническо предложение – образец - Приложение № 3;
- 12.4. Ценово предложение – образец - Приложение № 4;
- 12.5. Декларация – образец – Приложение № 5;

- 12.6. Протокол за оглед – образец – Приложение № 6;
12.7. Указания за участие в процедурата – Приложение № 7.

Ивайло Филипов
Изпълнителен директор
„Информационно обслужване” АД

Приложение №1**ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ****„ПРОЕКТИРАНЕ, АВТОРСКИ НАДЗОР, ДОСТАВКА, ИНСТАЛАЦИЯ И ПУСКАНЕ В
ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ФОТОВОЛТАИЧНА СИСТЕМА ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ВЪРХУ ПОКРИВИ НА СГРАДИ НА „ИНФОРМАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ“
АД“****I. ПРЕДМЕТ НА ПОРЪЧКАТА**

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия разположени върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД .

II. ПРОГНОЗНА СТОЙНОСТ НА ПОРЪЧКАТА – до 380 000 (триста и осемдесет хиляди) лева без ДДС.

III. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА

Целта на настоящата поръчка е оптимизиране на източниците си за снабдяване с електрическа енергия и оптимизиране на разходите. За реализацията на това, „Информационно обслужване“ АД планира да използва покривните пространства на сградите находящи се на ул. „Лъчезар Станчев“ №11 и ул. „Лъчезар Станчев“ №20 в гр. София.

За реализацията на ФВЕЦ е необходимо да се използват два типа елементи:

- Основни елементи – фотоволтаични модули и преобразуватели от постоянен ток в променлив (Inverter).
- Спомагателни елементи:
 - Кабелна система за постоянен ток, включваща комутационна и защитна апаратура;
 - Кабелна система за променлив ток, включваща табла с оборудване за комутационна и защитна апаратура;
 - Метални конструкции за монтаж на фотоволтаични панели;
 - Заземителна инсталация ако е необходимо;
 - Мълниезащитна инсталация ако е необходимо;

Основните и спомагателните компоненти следва така да бъдат подбрани и монтирани, че да се гарантира най-голям добив на електроенергия за година.

Изпълнителя следва да изпълни следните минимални дейности:

- Проектиране, отговарящо на Наредба № 4 на МРРБ от 21.05.2001г за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти. Проектирането следва да се извърши еднофазно в технически и работен проект по следните части:
 - Част „Конструкции“

- Част „Електротехническа“
- Част „ПБЗ“
- Част „Пожарна безопасност“
- Част „ПУСО“

Проекта следва да съдържа прогнозно производство от ФВЕЦ.

Изпълнението на строително-монтажните работи се извършва по одобрен, работен инвестиционен проект изготвен в рамките на настоящата процедура при спазване на действащото законодателство.

Изпълнителя следва да осъществява авторски надзор съобразно изисквания на чл. 162 от ЗУТ и договора за изпълнение.

IV. ОБХВАТ НА ПОРЪЧКАТА

Срок за проектиране

Срока за проектиране следва да бъде до 45 дни след подписване на договор.

За нуждите на проектирането, Изпълнителя следва да се снабди със следните документи от името на Възложителя:

- Скица/Виза за проектиране;
- Становище за условията и начина за присъединяване за обект ФВЕЦ Лъчезар Станчев от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, издадено на основание подадено заявление и декларация за ползване на произведената електроенергия само за „Собствени нужди“ от „Информационно обслужване“ АД, като при излишък на ел. енергия ще се отдава към електроразпределителната мрежа.
- Проекта следва да съдържа разработки по всички проектни части в техния пълен обем, необходими за цялостното изпълнение на предмета на поръчката.

При разработването на проекта, изпълнителя следва да се съобрази със следните изисквания:

- Сградите на които ще се изгражда ФВЕЦ са собственост на „Информационно обслужване“ АД и се намират както следва:
 - Ниска сграда – ул. „Лъчезар Станчев“ №11
 - Висока сграда - ул. „Лъчезар Станчев“ №11
 - Сграда - ул. „Лъчезар Станчев“ №20
 - Срока на монтажните работи е до 165 календарни дни след допускане до строителната площадка. В него се включват следните дейности:
- Доставка, монтаж в т.ч. изработване на конструкция, монтиране на соларни модули, защитни табла, контролери, инвертори, регенаратор на фазите, система за предотвратяване на връщането на ел. енергия към електропреносната мрежа и други съоръжения, окабеляване на Системата, заземяване и свързването ѝ към съществуващата инсталация;
- Извършване и приключване без отклонения на 72 часовата проба за пускане в експлоатация;

- Обучение на 5 броя служители на възложителя за експлоатационна работа със ФВЕЦ;

IV. НОРМАТИВНИ ИЗИСКВАНИЯ

Съгласно чл.137 от ЗУТ, електрически централи с мощност до 1MW са шеста категория. Съгласно Чл. 147 не се изисква одобряване на инвестиционни проекти за издаване на разрешение за строеж и не подлежат на въвеждане в експлоатация.

При изготвянето на проекта и при изпълнение на монтажните дейности Изпълнителят следва да спазва общите изисквания към на методите за проектиране произтичащи от следната нормативна уредба:

- Закон за устройство на територията;
- Закон за енергията от възобновяеми източници;
- Закон за енергетиката;
- Закон за енергийна ефективност;
- Закон за опазване на околната среда и подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане;
- Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Наредба №3 от 9.06.2004г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии;
- Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;
- Наредба № 4 от 2010 г. за мълниезащитата на сгради, външни съоръжения и открити пространства;
- Наредба № 4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти;
- Наредба №2 за противопожарните строително - технически норми (ДВ бр.58/1987г.; изм. и доп., ДВ бр.33/1994г.)

Изпълнителя следва да се съобрази и с останалите действащи закони и подзаконови нормативни актове, както и настъпващите промени в законодателната уредба по време на действието регламентиращи проектирането/строителството на подобен вид обекти.

№	Технически изисквания към ФВЕЦ	
1.	ФВЕЦ следва да се проектира в три основни фотоволтаични генератора. По един за всеки от изброените покриви.	
2.	Количеството на използваните фотоволтаични панели и инвертори за всеки генератор е по предложение на участниците. Участниците следва да предоставят чертеж в проектната документация на разположението на всеки генератор.	
3.	Закрепването на фотоволтаичните панели да се съобрази с особеностите на наличните покриви. Точния тип и конфигурация на конструктивните елементи ще се определят във фазата на техническия проект.	
Характеристики на ФВЕЦ		
4.	Генерирана мощност (планирана) (P _{пу}) за трите сгради	Минимум 220kW;
5.	Мощност на отдаване в ГРТ за трите сгради	минимум 220 kWp;
6.	Генераторно напрежение	400V

7.	Напрежение на присъединяване	10kV
8.	Брой фази	3
9.	Режим на работа	24x7x365
10.	Срок за въвеждане в експлоатация	От приемането на ФВЕЦ Община Изгрев и след оформяне на приемателен протокол за въвеждане в експлоатация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД
Фотоволтаични панели		
11.	Тип панел	Силициеви монокристални модули
12.	Максимална ефективност на панела	Минимум 20%
13.	Тегло на панела	Макс. 20кг.
14.	Pn на панела	Минимум 375Wp
15.	Напрежение на панела	Мин 38V
16.	Максимално достижим ток (Imp/A)	Minimum 8A
17.	Наклон на панелите	$\beta = 30^\circ$
18.	Тип монтаж	За монтаж на покрив
19.	Организация на модулите	По стрингове
20.	Дата на производство на модулите	Не повече от 6 месеца при монтаж с платена продуктова такса
21.	Запазване на параметрите на панелите	до 87% над 10 години.
22.	Деградация на отдаваната мощност за 25 годишен период след първата година	Макс. -0.55%
23.	Работна температура	-40 до +85C°
<i>Указаните стойности по-горе са на база Standard Testing Conditions (STC) Irradiance 1000W/m², Temperature 20C°</i>		
Монтажна конструкция		
24.	Монтажната система да е съобразена с изискванията за безопасност, лесна поддръжка и ефективност. Системата за монтаж на панелите да се предвиди за поставяне върху покривите на сградите като не се нарушава тяхната цялост и изолация. Да се предвидят възможно най-леки материали с цел да не се натоварва покривната конструкция. Поради естеството на хидроизолацията на покривното пространство, монтажната конструкция да стъпва с гумени крака върху носещите греди на покрива.	
25.	За обекта се предвижда използването на алуминиева конструкция, стоманени профили и кабелни скари по преценка на Изпълнителя. Свързването на отделните елементи помежду им трябва да е изпълнено съгласно проекта, така, че в тях да не може да попадне свободно вода, наноси, нарушаващ нормалните условия за експлоатация на фотоволтаичната система и покрива.	
26.	Сградата, върху която ще се монтира ФВЕЦ, има плосък покрив с изпълнена битумна, мембранна хидроизолация. Не се допуска анкериране към покривната плоча и нарушаване на покривната хидроизолацията. Монтажа на фотоволтаичните панели следва да се изпълни чрез монтажна система за соларни съоръжения /к-кт/ с носещи свързващи части от алуминий EN AW-6063 T66 или стоманени или еквивалентни, модулни скоби от алуминий EN AW-6063 T66 или еквивалентни, винтове от неръждаема стомана A2-70 или еквивалентни, напречни скоби, дефлектори и баласт, корита, изработени от стомана с антикорозионно покритие, полиестерно руно и строителна подложка.	
Стрингови безтрансформаторни инвертори		
27.	Брой фази	3
28.	Наличие на Surge Arrestors	За AC и DC страна
29.	Максимален ток за MPPT	Мин. 22A

30.	Интерфейс за дистанционно управление и наблюдение	и WLAN, RS 485, USB, MBUS, 4G, и софтуер
31.	Защитен клас	Мин IP 65
32.	Напрежение на вход MPPT (V_{mp})	Макс. 1100V
33.	Номинално входно напрежение	Мин 620V
34.	Брой входове за MPP тракер	Мин. 2
35.	Брой MPP тракера	Мин. 6
36.	Ефективност на MPPT	$\geq 98,7\%$
37.	Ефективност Euro – η	$\geq 98,5\%$
38.	Номинална изходна мощност	Мин. 60 000W
39.	Номинално изходно напрежение	220V, 380V, 400V 3W+N+PE
40.	Изходен ток	Мин. 86A
41.	Регулируем Power factor	0.8Leading до 0.8 Lagging
42.	Хармонични изкривявания	< 3%
43.	Работен диапазон на влажност	0-100 %
44.	Температурен работен диапазон	-25°C до +60°C
45.	Сертификати	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683
Електрически табла		
46.	Електрически табла удовлетворяващи изискванията на проекта, БДС EN 60439- 1:2002 или еквивалентно/и или друг одобрен Европейски стандарт с по-високи от цитираните изисквания. Таблата да бъдат метални, прахово боядисани или от UV- устойчив полимер с необходимата здравина.	
Кабели, проводници и свързващи елементи		
47.	Всички кабели, проводници и свързващи елементи трябва да бъдат стандартен тип с единични или многожични жила, с двойна защитна обвивка и отговарящи на съответните Европейски стандарти.	
48.	Всички правотокови кабели следва да са UV защитени поставени в гофрирани тръби и следва да са защитени в метални скари с плътни капаци	
49.	Соларният кабел трябва да бъде с UV-защита, озоно- и термоустойчив, съгласно: <ul style="list-style-type: none"> - DIN EN 50396 или еквивалентно/и - UL 1581 (Xenon-Test) или еквивалент - ISO 4892-2 (Метод А) или еквивалент - HD506/ AI-2.4.20 или еквивалент - DIN EN 60811-1-4 или еквивалент 	
50.	За управление и контрол на съоръженията следва да се използва кабел UTP 4x2x0,5мм ² , минимум Cat 5, отговарящ на: <ul style="list-style-type: none"> - IEC 60228 или еквивалент - ISO/IEC-11801/1995 или еквивалент - IEC-1156/1995 или еквивалент - ANSI/TIA/EIA-568-A-5 или еквивалент 	
Мълниезащита и заземяване		
51.	За защита от пряко попадение на мълния да се изгради мълниезащитна инсталация с мълниеприемници с изпреварващо действие и на обекта, като съпротивлението на заземителната уредба не трябва да надвишава 10 ома. Ако е удачно да се ползва наличната мълниезащита.	
52.	За предпазване от опасни допирни напрежения следва да се изпълни заземителна	

	инсталация. При възможност, така изградените нови заземителни инсталации да се свържат към съществуващите такива на обекта. Съоръженията на покривите, инверторите, електрическите табла и всички метални части, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при аварийни ситуации. Металните кабелни скари задължително трябва да се свържат към заземителната инсталация, като между отделните скари се направи галванична връзка с проводник ПВ-А2 16мм ²
53.	Заземителния контур трябва да има целогодишно преходно съпротивление $\leq 4 \Omega$.
54.	Всички стоманени части, крепежни елементи и материалите за заземяване трябва да бъдат антикорозионно обработени чрез горещо поцинковане в съответствие с БДС EN ISO 1461:2009 или еквивалент. Не се допускат последващи операции след горещото поцинковане на елементите като разпробиване, заваряване, рязане и други подобни дейности, свързани с отнемане на материал. Ако се наложи да се добавят допълнителни заземители за постигане на необходимото преходно съпротивление към земя.

1. Система за мониторинг и контрол.

Мониторингът на PV системите ще се осъществява от интелигентно управляващо устройство „Smart Logger“ или еквивалент за съответния инвертор или група инвертори, което да дава възможност за бързо регистриране на повреди и изпращане на съобщения, да прави пълна енергийна картина на всички важни технически характеристики на ФВЕЦ, чрез дистанционен контрол и мониторинг на системите, съхраняване на данни и др. Включително да се осигури дистанционно измерване на произведената ел. енергия от фотоволтаичната централа. Управляващото устройство трябва да отговаря на следните технически характеристики:

- Максимален брой на управляващите устройства – 80бр;
- Интегриран WEB сървър;
- LAN, WAN, RS485, MBUS, 4G интерфейси
- Съвместим с предложените Инвертори

2. Точка на присъединяване

Предвижда се централата да бъде присъединена към разпределителни табла, захранени от собствен трафопост, разположен в сградите на дружеството. Трафопостът е съоръжен със силов трансформатор 630 kVA .

3. Изисквания към монтажа.

При извършване на монтажни/демонтажни работи и изграждане на нови електроинсталации да се спазват всички нормативни изисквания за работа с електрически ток.

Да се вземат мерки за предпазване от попадане под напрежение на работещите на обекта и на случайно минаващи хора.

Да се поставят предупредителни знаци и табели. Да се направят ограждения.

Всички неизправности в електрическите инсталации и съоръжения, които могат да предизвикат искрене, късо съединение, нагряване на изолацията на кабелите и проводниците, отказ на автоматични системи за управление и други, се отстраняват незабавно.

4. Гаранции

- За фотоволтаичните системи, заедно с включените в тях модули, предмет на доставка – по предложение на участника, но не по-малко от 5 (пет) години и не повече от 20 години продуктова гаранция, считано от подписване на окончателен протокол, удостоверяващ успешното въвеждане в експлоатация на Централата и приемане на изпълнението на предмета на договора.

- за инвертори – минимум 5 години и не повече от 10 години продуктова гаранция

- За всички монтажни дейности по изграждане на Системата – не по-малко от 5 (пет) години, считано от окончателния протокол за въвеждането на Централата в експлоатация и приемане на изпълнението на предмета на договора;

Техническата поддръжка на Системата и нейните компоненти се осъществява от Изпълнителя в периода на гаранционния срок.

5. Инструкции, схеми, чертежи и обучение на обслужващ персонал

Всяка от доставките на компонентите на ФВЕЦ трябва да бъде придружен от следните инструкции, схеми и чертежи:

- ръководство за експлоатация и ежедневно обслужване на български език (за ФВЕЦ);

- схеми и чертежи на основните елементи на фотоволтаичната централа, вкл. и на електрическа схема на свързване на стринговете на фотоволтаичните модули;

- пълен каталог за резервни части на фотоволтаичните системи със съответните каталожни номера за поръчка на електронен носител;

- списък на най-бързо износващите се части, възли или агрегати, необходими при експлоатацията на ФВЕЦ изключени от гаранционното обслужване;

6. Обучение

Изпълнителят провежда обучение на 5 броя служители на възложителя за експлоатационна работа с Централата.

7. Изисквания към Изпълнителя

Изпълнителя следва да оказва съдействие през целия процес по одобрение и съгласуване на проекта включващ следното:

- Съдействие при корекции и преработки на работния проект, поискани от съгласуващите институции, за своя сметка в срок до 10 (десет) работни дни след писмено уведомление от Възложителя;

- Съдействие при подаване Искане за договор за присъединяване с ЕРП;

- На база на технически проект и сключен договор за присъединяване с ЕРП да се изпълни доставка на оборудване, изграждане и пускане в експлоатация на ФЕЦ;

- Съдействие при подаване на Заявление за извършен монтаж към ЕРП - след приключване на изграждането да се окаже съдействие при Заявление за извършен монтаж до ЕРП с необходимите документи (декларация от фирма извършила СМР, декларация от инж. Конструктор, протоколи и сертификати за оборудването, протокол за заземление и др.)

- Да се представят и декларации за експлоатационни показатели/декларации за характеристика на строителните продукти и съоръжения, които се влагат в обекта. След завършване на строително-монтажните работи, Изпълнителят е длъжен, в случай че е необходимо, да изготви ексекутивна документация, съгласно чл. 175 на ЗУТ;

- Съдействие при предоставяне на документи и при съставяне на Приемателен протокол за въвеждане в експлоатация от ЧЕЗ Разпределение България АД (Протокол за установяване на годността за ползване на централата съгласно чл. 147, ал. 2, т. 14 от ЗУТ);
- Да оказва необходимото съдействие на Възложителя до пуска на ФЕЦ в експлоатация;

Методика за оценка на предложенията,

подадени в процедура за избор на доставчик с предмет:

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“.

1. Предложенията се оценяват за съответствие с техническите изисквания в Техническото задание (Приложение №1).
2. Предложенията, отговарящи на изискванията по т. 1, се оценяват по критерия „най-ниска предложена цена за изпълнение“, като се сравнява предложената обща цена в лева без ДДС.
3. На първо място се класира участникът, предложил най-ниска цена, като участниците се подреждат по възходящ ред.

ДО

„ИНФОРМАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ“ АД

УЛ. „ПАНАЙОТ ВОЛОВ“ № 2

ГР. СОФИЯ

[наименование на участника],

представявано от [трите имена] в качеството на [длъжност, или друго качество]

с ЕИК [...], със седалище [...] и адрес на управление [...],

адрес за кореспонденция: [...],

банкови сметки: [...]

ТЕХНИЧЕСКО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за

участие в процедура за избор на доставчик с предмет:

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“.

След като получихме и проучихме поканата за участие, с настоящото техническо предложение правим следните обвързващи предложения за изпълнение на предмета на процедурата:

1. Приемаме да изпълним всички дейности предмет на процедурата, така както са описани в Техническото задание, съгласно изискванията и параметрите, посочени в него и съгласно всички изисквания на Възложителя, посочени в поканата за участие в настоящата процедура.
2. Приемаме да изпълним възложеното в следните срокове:
3. Срок за проектиране –календарни дни /до 45 (четиридесет и пет) календарни дни/, считано от датата на сключване на договор, общо за двата обекта.
4. Срок на монтажните работи (включително успешно пускане в експлоатация) -календарни дни /до 165 (сто шестдесет и пет) календарни дни/, общо за двата обекта, считано от датата на подписване на Протокол за откриване на строителна площадка.
5. Приемаме да изготвим проекти за двата обекта, съгласно Техническото задание - Приложение № 1, които ще предоставим за одобрение от Възложителя.
6. Техническото предложение е със срок на валидност // календарни дни (не по-малко от 60 календарни дни), считано от датата на представяне на предложението.

7. Гаранционни срокове:

- За фотоволтаичните системи, заедно с включените в тях модули, предмет на доставка – /не по-малко от 5 (пет) години и не повече от 20 (двадесет) години продуктова гаранция/, считано от подписване на окончателен протокол, удостоверяващ успешното въвеждане в експлоатация на Централата и приемане на изпълнението на предмета на договора.

- За инвертори – /минимум 5 (пет) години и не повече от 10 (десет) години продуктова гаранция/, считано от подписване на окончателен протокол, удостоверяващ успешното въвеждане в експлоатация на Централата и приемане на изпълнението на предмета на договора.

- За всички монтажни дейности по изграждане на Системата –/не по-малко от 5 (пет) години/, считано от окончателния протокол за въвеждането на Централата в експлоатация и приемане на изпълнението на предмета на договора.

8. Приемаме да изпълним доставката и всички дейности, както следва:

№	Технически изисквания към ФВЕЦ	Предложение на участника
1.	ФВЕЦ следва да се проектира в три основни фотоволтаични генератора. По един за всеки от изброените покриви.	
2.	Количеството на използваните фотоволтаични панели и инвертори за всеки генератор е по предложение на участниците. Участниците следва да предоставят чертеж в проектната документация с разположението на всеки генератор.	
3.	Закрепването на фотоволтаичните панели да се съобрази с особеностите на наличните покриви. Точния тип и конфигурация на конструктивните елементи ще се определят във фазата на техническия проект.	
Характеристики на ФВЕЦ		
4.	Генерирана мощност (планирана) (P _{ру}) за трите сгради	Минимум 220kW;
5.	Мощност на отдаване в ГРТ за трите сгради	минимум 220 kWp;
6.	Генераторно напрежение	400V
7.	Напрежение на присъединяване	10kV
8.	Брой фази	3
9.	Режим на работа	24x7x365
Фотоволтаични панели		
11.	Тип панел	Силициеви монокристални модули
12.	Максимална ефективност на панела	Минимум 20%
13.	Тегло на панела	Макс. 20кг.
14.	P _n на панела	Минимум 375Wp
15.	Напрежение на панела	Мин 38V
16.	Максимално достижим ток (I _{mp} /A)	Minimum 8A
17.	Наклон на панелите	β = 30°
18.	Тип монтаж	За монтаж на покрив
19.	Организация на модулите	По стрингове
20.	Дата на производство на модулите	Не повече от 6 месеца при монтаж с платена

		продуктова такса	
21.	Запазване на параметрите на панелите	над 87% над 10 години.	
22.	Деградация на отдаваната мощност за 25 годишен период след първата година	Макс. -0.55%	
23.	Работна температура	-40 до +85C°	

Указаните стойности по-горе са на база Standard Testing Conditions (STC) Irradiance 1000W/m², Temperature 20C°

Монтажна конструкция

24.	Монтажната система да е съобразена с изискванията за безопасност, лесна поддръжка и ефективност. Системата за монтаж на панелите да се предвиди за поставяне върху покривите на сградите като не се нарушава тяхната цялост и изолация. Да се предвидят възможно най-леки материали с цел да не се натоварва покривната конструкция. Поради естеството на хидроизолацията на покривното пространство, монтажната конструкция да стъпва с гумени крака върху носещите греди на покрива.		
25.	За обекта се предвижда използването на алуминиева конструкция, стоманени профили и кабелни скари по преценка на Изпълнителя. Свързването на отделните елементи помежду им трябва да е изпълнено съгласно проекта, така, че в тях да не може да попадне свободно вода, нанаси, нарушаващ нормалните условия за експлоатация на фотоволтаичната система и покрива.		
26.	Сградата, върху която ще се монтира ФВЕЦ, има плосък покрив с изпълнена битумна, мембранна хидроизолация. Не се допуска анкериране към покривната плоча и нарушаване на покривната хидроизолацията. Монтажа на фотоволтаичните панели следва да се изпълни чрез монтажна система за соларни съоръжения /к-кт/ с носещи свързващи части от алуминий EN AW-6063 T66 или стоманени или еквивалентни, модулни скоби от алуминий EN AW-6063 T66 или еквивалентни, винтове от неръждаема стомана A2-70 или еквивалентни, напречни скоби, дефлектори и баласт, корита, изработени от стомана с антикорозионно покритие, полиестерно руно и строителна подложка		

Стрингови безтрансформаторни инвертори

27.	Брой фази	3	
28.	Наличие на Surge Arrestors	За AC и DC страна	
29.	Максимален ток за MPPT	Мин. 22A	
30.	Интерфейс за дистанционно управление и наблюдение	WLAN, RS 485, USB, MBUS, 4G, и софтуер	
31.	Защитен клас	Мин IP 65	
32.	Напрежение на вход MPPT (Vmp)	Макс. 1100V	
33.	Номинално входно напрежение	Мин 620V	
34.	Брой входове за MPP тракер	Мин. 2	
35.	Брой MPP тракера	Мин. 6	
36.	Ефективност на MPPT	≥ 98,7%	

37.	Ефективност Euro – eta	≥ 98,5%	
38.	Номинална изходна мощност	Мин. 60 000W	
39.	Номинално изходно напрежение	220V, 380V, 400V 3W+N+PE	
40.	Изходен ток	Мин. 86A	
41.	Регулируем Power factor	0.8 Leading до 0.8 Lagging	
42.	Хармонични изкривявания	< 3%	
43.	Работен диапазон на влажност	0-100 %	
44.	Температурен работен диапазон	-25°C до +60°C	
45.	Сертификати	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683	
Електрически табла			
46.	Електрически табла удовлетворяващи изискванията на проекта, БДС EN 60439- 1:2002 или еквивалентно/и или друг одобрен Европейски стандарт с по-високи от цитираните изисквания. Таблата да бъдат метални, прахово боядисани или от UV- устойчив полимер с необходимата здравина.		
Кабели, проводници и свързващи елементи			
47.	Всички кабели, проводници и свързващи елементи трябва да бъдат стандартен тип с единични или многожични жила, с двойна защитна обвивка и отговарящи на съответните Европейски стандарти.		
48.	Всички правотокови кабели следва да са UV защитени поставени в гофрирани тръби и следва да са защитени в метални скари с плътни капаци		
49.	Соларният кабел трябва да бъде с UV-защита, озоно- и термоустойчив, съгласно: <ul style="list-style-type: none"> - DIN EN 50396 или еквивалентно/и - UL 1581 (Xenon-Test) или еквивалент - ISO 4892-2 (Метод А) или еквивалент - HD506/ AI-2.4.20 или еквивалент - DIN EN 60811-1-4 или еквивалент 		
50.	За управление и контрол на съоръженията следва да се използва кабел UTP 4x2x0,5мм2, минимум Cat 5, отговарящ на: <ul style="list-style-type: none"> - IEC 60228 или еквивалент - ISO/IEC-11801/1995 или еквивалент - IEC-1156/1995 или еквивалент - ANSI/TIA/EIA-568-A-5 или еквивалент 		
Мълниезащита и заземяване			
51.	За защита от пряко попадение на мълния да се изгради мълниезащитна инсталация с мълниеприемници с изпреварващо действие и на обекта, като съпротивлението на заземителната уредба не трябва да надвишава 10 ома. Ако е удачно да се ползва наличната мълниезащита.		
52.	За предпазване от опасни допирни напрежения следва да се изпълни заземителна инсталация. При възможност, така		

	изградените нови заземителни инсталации да се свържат към съществуващите такива на обекта. Съоръженията на покривите, инверторите, електрическите табла и всички метални части, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при аварийни ситуации. Металните кабелни скари задължително трябва да се свържат към заземителната инсталация, като между отделните скари се направи галванична връзка с проводник ПВ-А2 16мм ²	
53.	Заземителния контур трябва да има целогодишно преходно съпротивление $\leq 4 \Omega$.	
54.	Всички стоманени части, крепежни елементи и материалите за заземяване трябва да бъдат антикорозионно обработени чрез горещо поцинковане в съответствие с БДС EN ISO 1461:2009 или еквивалент. Не се допускат последващи операции след горещото поцинковане на елементите като разпробиване, заваряване, рязане и други подобни дейности, свързани с отнемане на материал. Ако се наложи да се добавят допълнителни заземители за постигане на необходимото преходно съпротивление към земя.	
Система за мониторинг и контрол		
55.	Мониторингът на PV системите ще се осъществява от интелигентно управляващо устройство „Smart Logger“ или еквивалент за съответния инвертор или група инвертори, което да дава възможност за бързо регистриране на повреди и изпращане на съобщения, да прави пълна енергийна картина на всички важни технически характеристики на ФВЕЦ, чрез дистанционен контрол и мониторинг на системите, съхраняване на данни и др. Включително да се осигури дистанционно измерване на произведената ел. енергия от фотоволтаичната централа.	
56.	Брой на управляващите устройства	макс 80
57.	Отдалечен достъп	Интегриран WEB сървър
58.	Комуникационен транспорт	LAN, WAN, RS485, MBUS, 4G интерфейси
59.	Съвместимост	Съвместим с предложените Инвертори

Прилагаме като неразделна част към настоящото предложение всички необходими документи, както следва:

1.
2.
3.
4.
5.
6.

/Описват се подробно приложените документи, съгласно т. 4 от поканата, както и допълнителни документи, представени по преценка на кандидата/

[дата]

ПОДПИС

[име и фамилия]

[качество на представляващия участника]

Забележка: *Техническото предложение се представя в електронен вид във формат .pdf, подписано с квалифициран електронен подпис.*

Приложение № 4

Образец

ДО

„ИНФОРМАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ“ АД

УЛ. „ПАНАЙОТ ВОЛОВ“ № 2

ГР. СОФИЯ

[наименование на участника],

представявано от [трите имена] в качеството на [длъжност, или друго качество]

с ЕИК [...], със седалище [...] и адрес на управление [...],

адрес за кореспонденция: [...],

банкови сметки: [...]

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за

участие в процедура за избор на доставчик с предмет:

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“.

След като получихме и проучихме поканата за участие, с настоящото ценово предложение правим следните обвързващи предложения за изпълнение на доставката и всички дейности по предмета на процедурата, съгласно Техническото задание:

1. За Обект „Лъчезар Станчев № 11“

№	Описание	Мярка	Кол.	Единична цена в лв. без ДДС	Обща цена в лв. без ДДС
1	Изготвяне и съгласуване на работен инвестиционен проект за обект „Лъчезар Станчев №11“	бр.	1	лв.	лв.
2.	Фотоволтаичен панел	бр.	336	лв.	лв.
3.	Стрингови безтрансформаторни инвертор	бр.	2	лв.	лв.
4.	Покривна монтажна конструкция за фотоволтаичен панел	бр.	336	лв.	лв.
5.	Соларен кабел	м	1000	лв.	лв.
6.	Променливо токов кабел	м	100	лв.	лв.
7.	Комуникационен кабел	м	300	лв.	лв.
8.	Оборудвано ел. табло	бр.	2	лв.	лв.
9.	Заземителна инсталация	бр.	8	лв.	лв.
10.	Монтажни консумативи и крепежи комплект	бр.	2	лв.	лв.
11.	Изграждане на мълниезащита	бр.	2	лв.	лв.
12.	Изграждане на заземление	бр.	2	лв.	лв.
13.	Система мониторинг	бр.	1	лв.	лв.

14.	Дейности по инсталация и конфигурация на системата	бр.	1	лв.	лв.
-----	--	-----	---	-----	-----

Обща цена за обект „Лъчезар Станчев № 11“:.....(словом:.....) в лева без ДДС.

2. Обект „Лъчезар Станчев № 20“

№	Описание	Мярка	Кол.	Единична цена в лв. без ДДС	Обща цена в лв. без ДДС
1	Изготвяне и съгласуване на работен инвестиционен проект за обект „Лъчезар Станчев №20“	бр.	1	лв.	лв.
2.	Фотоволтаичен панел	бр.	250	лв.	лв.
3.	Стрингови безтрансформаторни инвертор	бр.	2	лв.	лв.
4.	Покривна монтажна конструкция за фотоволтаичен панел	бр.	250	лв.	лв.
5.	Соларен кабел	м	1000	лв.	лв.
6.	Променливо токов кабел	м	100	лв.	лв.
7.	Комуникационен кабел	м	300	лв.	лв.
8.	Оборудвано ел. табло	бр.	1	лв.	лв.
9.	Заземителна инсталация	бр.	8	лв.	лв.
10.	Монтажни консумативи и крепежи комплект	бр.	1	лв.	лв.
11.	Изграждане на мълниезащита	бр.	1	лв.	лв.
12.	Изграждане на заземление	бр.	1	лв.	лв.
13.	Система мониторинг	бр.	1	лв.	лв.
14.	Дейности по инсталация и конфигурация на системата	бр.	1	лв.	лв.

Обща цена за обект „Лъчезар Станчев № 20“:.....(словом:.....) в лева без ДДС.

Предлагаме обща цена за изпълнение на предмета на процедурата в размер на(словом:.....) лева без вкл. ДДС.

3. В цената се включват всички разходи свързани с изпълнението и осигуряване на гаранционна поддръжка, с изключение на административните такси за съгласуване на документацията
4. Начин на плащане: Плащанията се извършват отделно за всеки обект, по банков път, както следва:
 - Изплащане на възнаграждение в размер на 90% за изпълнението на обект „Лъчезар Станчев № 11“ - в 30 (тридесет) дневен срок, след подписване от Възложителя и Изпълнителя на окончателен приемо-предавателен протокол, удостоверяващ успешното пускане в експлоатация на ФВЕЦ и приемане на изпълнението без възражения и забележки от Възложителя, както и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя;
 - Изплащане на възнаграждение в размер на 90% за изпълнението на обект „Лъчезар Станчев № 20“ - в 30 (тридесет) дневен срок, след подписване от Възложителя и Изпълнителя на окончателен приемо-предавателен протокол, удостоверяващ успешното

пускане в експлоатация на ФВЕЦ и приемане на изпълнението без възражения и забележки от Възложителя както и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя;

- Останалите 10% за всеки от обектите се заплащат в срок до 30 дни, след сключване на договори за присъединяване за всеки един обект и срещу представяне на оригинална фактура, издадена от Изпълнителя.
5. Срок на валидност на предложението – за срока на валидност на Техническото предложение.

[дата]

ПОДПИС

[име и фамилия]

[качество на представляващия участника]

Забележка: *Ценовото предложение се представя в електронен вид във формат .pdf, подписано с квалифициран електронен подпис.*

ДЕКЛАРАЦИЯ

От.....,

представляващ – кандидат в процедура с предмет:
„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“, в качеството ми на

ДЕКЛАРИРАМ, че представляваното от мен дружество:

1. Не е обявено в несъстоятелност и не е в производство за обявяване в несъстоятелност;
2. Не е в производство по ликвидация.

ДЕКЛАРИРАМ, че:

3. Не съм лишен от правото да упражнявам търговска дейност;
4. 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 НК, за подкуп по чл. 301 – 307 от НК, участие в организирана престъпна група по чл. 321 и чл. 321а от НК, както и за престъпление против собствеността по чл. 194 – 217 от НК или против стопанството по чл. 219 – 252 от НК.

ДЕКЛАРАТОР:

Забележки:

1. Декларацията се представя в електронен вид във формат .pdf, подписана с квалифициран електронен подпис.
2. Декларацията се подписва задължително от управляващия и представляващ дружеството. Когато управляващите дружеството са повече от едно лице, декларацията се подписва от всички лица, вписани в Търговския регистър като представляващи и се представя в отделен екземпляр за всяко представляващо лице.

ПРОТОКОЛ ЗА ОГЛЕД

Днес 2022 г. в гр. София, между:

1. - представител на
..... - кандидат в
процедура с предмет: „Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в
експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху
покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“,

и

2. - представител на
„Информационно обслужване“ АД от друга страна,

се подписа настоящият протокол, с който удостоверяваме, че е извършен оглед на следните
обекти предмет на процедурата:

1.....

2.....

За

За „Информационно обслужване“ АД

/подпис и фамилия/

/подпис и фамилия/

УКАЗАНИЯ

за участие в процедура за избор на доставчик с предмет:

„Проектиране, авторски надзор, доставка, инсталация и пускане в експлоатация на фотоволтаична система (ФВЕЦ) за производство на електроенергия върху покриви на сгради на „Информационно обслужване“ АД“.

1. Кандидатите изготвят и окомплектоват предложенията си съгласно изискванията, посочени в поканата и приложенията към нея.
2. Не по-късно от 11.00 ч. на 10.06.2022 г. всеки кандидат може да поиска от Възложителя писмено разяснения по документацията. Възложителят изпраща разяснението до всички кандидати, които са получили документация за участие и са посочили адрес за кореспонденция и го публикува на интернет-страницата на „Информационно обслужване“ АД.
3. Предложенията се приемат по начина и в срока, посочени в поканата. Приемат се и предложения на кандидати, които не са поканени с изрична покана.
4. Предложение, получено след изтичане на крайния срок, не се разглежда от Възложителя. В този случай до кандидата се изпраща уведомление.
5. Изборът на доставчици се извършва въз основа на подадените предложения.
6. Изпълнителният директор на „Информационно обслужване“ АД назначава комисия за разглеждането и оценяването на подадените предложения.
7. Комисията отстранява от процедурата кандидат, който:
 - е обявен в несъстоятелност/ е в производство по ликвидация / е лишен от правото да упражнява търговска дейност / е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против финансовата, данъчната или осигурителната система, за престъпление по служба или за подкуп, както и за престъпление против собствеността или против стопанството, освен ако не е реабилитиран.
 - управител или член на управителните органи на кандидат, а в случай, че членове са юридически лица – за техните представители в съответния управителен орган е лишен от правото да упражнява търговска дейност / е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против финансовата, данъчната или осигурителната система, за престъпление по служба или за подкуп, както и за престъпление против собствеността или против стопанството, освен ако не е реабилитиран.
 - не е изготвил и окомплектовал предложението си съгласно изискванията, посочени в документацията за участие;
 - е представил непълно техническо или ценово предложение.
8. Възложителят може да изиска от кандидатите да представят допълнително документи, с които да докажат икономическото и финансовото си състояние, техническите възможности и/или квалификацията им.
9. След разглеждане на получените предложения, Възложителят може еднократно да поиска от кандидатите да представят подобро ценово предложение.

10. Кандидатите са длъжни в процеса на провеждане на процедурата да уведомяват за всички настъпили промени в обстоятелствата, за които са представили декларация по образец (Приложение № 5 към поканата) - в 7-дневен срок от узнаването им.
11. Лице, което е дало съгласие и фигурира като подизпълнител в офертата на друг кандидат, не може да представя самостоятелна оферта.
12. Когато при изпълнението на договора кандидатът ще използва подизпълнител, предложението трябва да съдържа изискваните документи за идентификация и квалификация и за подизпълнителя.
13. Когато кандидат за участие в процедурата е обединение на юридически лица (консорциум) за всеки от участниците в консорциума се представят документите за идентификация и квалификация, изисквани от участниците в процедурата.
14. Всички кандидати се уведомяват за резултатите от процедурата в срок от три работни дни, считано от датата на решението на Съвета на директорите, с което се одобрява изборът на доставчик, като на избрания за изпълнител кандидат се предлага да сключи договор при условията на подаденото предложение.
15. Когато избраният за изпълнител кандидат откаже, не представи изискваните документи или по друга причина договорът с него не може да бъде подписан, изпълнителният директор предлага на класирания на следващо място кандидат да сключи договор при условията на подаденото предложение или прекратява тази и насрочва нова процедура за избор на доставчик.
16. При подписване на договора кандидатът, определен за изпълнител, представя електронно свидетелство за съдимост за удостоверяване на обстоятелствата, заявени с декларация по образец (Приложение № 5 към поканата). При невъзможност за представяне на електронно свидетелство за съдимост кандидатът представя свидетелство за съдимост или друг еквивалентен документ – сканирани и заверени с квалифициран електронен подпис.