



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ НАЦИОНАЛЕН ОСИГУРИТЕЛЕН ИНСТИТУТ

ТЕРИТОРИАЛНО ПОДЕЛЕНИЕ - БЛАГОЕВГРАД

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

1. Предмет на поръчката: „Доставка на нетна електрическа енергия и избор на координатор на балансираща група за административната сграда на ТП на НОИ – Благоевград“

Процедурата се провежда с цел избор на доставчик на нетна електрическа енергия, координатор на стандартна балансираща група, пълно администриране на информационния поток с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, както и поемане на разходите за небаланси на обект: ТП на НОИ гр. Благоевград, ул. „Тракия“ № 1, включително и изнесени работни места /ИРМ/ в гр. Разлог, пл. „Преображение“ № 1, ет. 6, гр. Сандански, бул. „Свобода“ № 3, който да предложи най-изгодни условия за доставка на електрическа енергия за нуждите на ТП на НОИ – Благоевград.

2. Място и срок за изпълнение на поръчката:

2.1. Мястото за изпълнение на поръчката са следните обекти на ТП на НОИ Благоевград: административната сграда, находяща се в гр. Благоевград, ул. „Тракия“ № 1, както и изнесените работни места в гр. Разлог, пл. „Преображение“ № 1, ет. 6 и в гр. Сандански, бул. „Свобода“ № 3.

Партидата, в клиентската база на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е на името на абоната на ТП на НОИ - Благоевград. Измерването на консумираната дневна и нощна електрическа енергия се осъществява от електромер за активна енергия тип SL 7000 с фабричен № 62002073 монтиран в стандартно заключаемо табло в административната сграда на ТП на НОИ - Благоевград. Измерването на резервното ел. захранване се осъществява от електромер тип 5192 F с фабричен № 260493396. Измерването на ел. енергията в ИРМ гр. Сандански се осъществява с електромер марка DAISY IVEL ADX1.

Категорията на обекта на електрическа енергия по осигуреност на електроснабдяването е втора (административни и обществени сгради), а денонощно работещите сървъри са първа категория (Наредба №3/2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии). Не се допуска прекъсване на електроснабдяването на сървърите и работни станции, тъй като ТП на НОИ – Бл-д разполага с АВР за автоматично превключване от основния захранващ източник към резервния. Освен това в сградата на ТП има изграден и резервен източник на захранване UPS (Uninterruptable Power Supply), който осигурява аварийно захранване чрез други източници (в случая акумулатори) при прекъсване на основното и резервно мрежово електрозахранване.

Обемът на поръчката може да се прогнозира въз основа на посоченото в таблица 1, 2, 3 и 4 потребление на електроенергия в kWh, за 12 месечен период.

2.2. Срокът за изпълнение на обществената поръчка е 2 години (24 месеца), считано от датата на потвърждаване на първия график на доставка, като избрания за Изпълнител доставчик уведомява писмено Възложителя за потвърждението.

Таблица 1. Потребление на електроенергия в kWh, за 12 месечен период по ИТ № 62002073 за ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Нощна енергия /кВтч/	Общо енергия КВтч
---	--------------------	-------------------------------	----------------------	-------------------

1	01.01.2016 г.-31.01.2016 г.	9360	1854	11214
2	01.02.2016 г.-29.02.2016 г.	9471	1802	11273
3	01.03.2016 г.-31.03.2016 г.	9839	1954	11793
4	01.04.2016 г.-30.04.2016 г.	8615	2005	10620
5	01.05.2016 г.-31.05.2016 г.	8500	2177	10677
6	01.06.2016 г.-30.06.2016 г.	10837	2289	13126
7	01.07.2016 г.-31.07.2016 г.	11593	2430	14023
8	01.08.2016 г.-31.08.2016 г.	12007	2368	14375
9	01.09.2016 г.-30.09.2016 г.	8936	2105	11041
10	01.10.2016 г.-31.10.2016 г.	9607	2139	11746
11	01.11.2016 г.-30.11.2016 г.	9995	1925	11920
12	01.12.2016 г.-31.12.2016 г.	10073	1964	12037
		118833	25012	143845

Таблица 2. Потребление на електроенергия в kWh, за 12 месечен период по ИТ № 260493396, за АВР гр. Благоевград, ул. „Тракия” № 1в ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Нощна енергия /кВтч/	Общо енергия КВтч
1	20.01.2016 г.-19.02.2016 г.	1	0	1
2	22.03.2016 г.-21.04.2016 г.	0	1	1
3	22.04.2016 г.-21.05.2016 г.	1	1	2
4	22.06.2016 г.-30.06.2016 г.	2	0	2
5	01.07.2016 г.-21.07.2016 г.	7	0	7
6	22.07.2016 г.-19.08.2016 г.	9	0	9
7		0	0	0
8	20.09.2016 г.-20.10.2016 г.	1	13	14
		21	15	36

Таблица 3. Потребление на електроенергия в kWh, за 12 месечен период по ИТ № 6006632020 за ИРМ гр. Сандански, ул. „Свобода” № 3 за ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Общо енергия КВтч
1	15.12.2015 г.-14.01.2016 г.	2899	2899
2	15.01.2016-13.02.2016 г	2729	2729
3	14.02.2016-15.03.2016 г	2070	2070
4	16.03.2016-15.04.2016 г	1308	1308
5	16.04.2016-16.05.2016 г	349	349
6	17.05.2016-15.06.2016 г	372	372
7	16.06.2016-30.06.2016 г	989	989
8	01.07.2016-14.07.2016 г	989	989
9	15.07.2016-12.08.2016 г	1095	1095
10	13.08.2016-12.09.2016 г	735	735
11	13.09.2016-13.10.2016 г	417	417

12	14.10.2016-12.11.2016 г.	761	761
13	13.11.2016-13.12.2016 г.	3199	3199
14	14.12.2016-13.01.2017 г.	3411	3411
		21323	21323

Таблица 4. Потребление на електроенергия в kWh, за 12 месечен период по ИТ № 6006633936 за ИРМ гр. Разлог, пл. „Преображение” № 1, ет. 6 ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Общо енергия КВтч
1	08.12.2015-07.01.2016 г.	2378	2378
2	08.01.2016-06.02.2016 г.	2559	2559
3	07.02.2016-08.03.2016 г.	1903	1903
4	09.03.2016-08.04.2016 г.	1562	1562
5	09.04.2016-09.05.2016 г.	615	615
6	10.05.2016-07.06.2016 г.	455	455
7	08.06.2016-30.06.2016 г.	489	489
8	01.07.2016-06.07.2016 г.	489	489
9	07.07.2016-05.08.2016 г.	596	596
10	06.08.2016-05.09.2016 г.	461	461
11	06.09.2016-06.10.2016 г.	412	412
12	07.10.2016-05.11.2016 г.	1101	1101
13	06.11.2016-06.12.2016 г.	1990	1990
14	07.12.2016-06.01.2017 г.	2399	2399
		17	17
		409	409

3. Общи изисквания към изпълнението

3.1. Изпълнителят следва да спазва разпоредбите на ЗЕ и наредбите към него, както и всички други нормативни изисквания на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), както и разпорежданията на ЕСО, така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

3.2. При доставката Изпълнителят следва да се осигури непрекъснатост на електроснабдяването и да се доставя електрическа енергия с качество и по ред, съгласно предвиденото в Закона за енергетиката (ЗЕ) и останалите нормативни актове, които уреждат обществените отношения, свързани с доставката на електрическа енергия (в т.ч. наредбите към ЗЕ, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ)).

3.3. Изпълнителят в качеството на „координатор на балансираща група“ следва да поеме отговорността за балансиране, да включи възложителя в пазара на балансираща енергия като участник (непряк член) в стандартна балансираща група, без Възложителя да заплаща такса за участие, както и да осигури прогнозиране на потреблението на възложителя, включително администриране на часовите графици за потребление на възложителя и обмена на информация с ЕСО ЕАД.

3.4. Изпълнителят, в качеството си на координатор на балансираща група, трябва да осигурява прогнозиране на потреблението на Възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ.

3.5. Изпълнителят, в качеството си на координатор на балансираща група, трябва да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на

Възложителя и всички разходи за небаланс ще са за сметка на Изпълнителя, без на Възложителя допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг и без Възложителя да заплаща такса за участие в балансиращата група.

4. Прогнозно количество нетна активна електрическа енергия

Общото прогнозно количество за доставка на нетна активна електрическа енергия ниско напрежение за срока на договора 2 години (24 месеца) е **365 226 kWh**.

Количествата са приблизителни (с оглед участниците в ОП да формират предлаганата цена) и не са предмет на договора като количества, плащания и др. Тези количества не ангажират Възложителя да ги потреби в точно този размер. Възложителят предоставя на участниците информация за очакваните (прогнозни) количества активна консумирана електрическа енергия по месеци на база действително изразходвана електрическа енергия от предходен 12 месечен период.

5. Прогнозна стойност на поръчката

Прогнозната стойност на поръчката, включваща всички плащания към Изпълнителя – освен цената на доставката на нетна активна електрическа енергия, така и нормативно определените такси и дължимия акциз, както и регулаторно определените цени за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, както и други регулируеми от КЕВР цени, за срока на договора е в размер на **72 500 лв. без ДДС**, което е максималният финансов ресурс на Възложителя, който последният може да осигури за доставката на ел. енергията.

Доставката на нетна активна електрическа енергия се извършва при свободно договорени цени съгласно чл. 100 – 103 от ЗЕ.

Цената по договора се определя на база на оферирана единична цена за един kWh нетна активна електрическа енергия.

Прогнозната обща стойност на договора се определя ориентировъчно въз основа на единичната цена и прогнозното количество за срока на договора. Крайната обща стойност на договора се определя въз основа на стойността на действително изразходваната активна електрическа енергия за целия срок на договора.

Цената за един kWh нетна активна електрическа енергия е крайна и включва цената на нетна активна електрическа енергия ниско напрежение, цената на доставката на електрическата енергия и други разходи, свързани с доставката на електрическата енергия, разходите за балансиране, разходите за прогнозиране на потреблението, разходи по изготвяне и администриране на прогнозни графици (на дневните почасови товарови графици), такса за участие в балансиращата група и всички разходи свързани с изпълнението на поръчката, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг на небалансите.

6. Начин на плащане

Възложителят заплаща веднъж месечно действително изразходваната активна електрическа енергия, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка по цена, предложена от Изпълнителя, формирана съгласно изискванията на Възложителя.

Изпълнителят ежемесечно издава единна фактура на Възложителя, включваща консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред (двойнотарифен електромер) на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един kWh, акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) и определената с решения на КЕВР такса (цена) „задължения към обществото“, както и всички мрежови услуги с подробна разбивка съгласно чл. 20 от ПТЕЕ.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 10 (десет) работни дни след получаване на фактурата, по посочена от Изпълнителя банкова сметка.