

3.ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ПРЕДМЕТА НА ПОРЪЧКАТА И ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

Доставка на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение от изпълнител,координатор на балансираща група за сгради, стопанисвани от Върховния административен съд - Съдебна сграда гр. София, УБ „Лозенец“, община Царево и УБ“Бели Искър“,община Самоков“

Поръчката се обявява във връзка с Директива (ЕО) 72/2009г. за осъществяване на процеса по смяна на доставчик на електрическа енергия, Закона за енергетиката ЗЕ/2003г. и във връзка с промяна на ЗЕ от 17.07.2012г. за избор на доставчик и договаряне на цена за продажба на ел.енергия на НН и решение на ДКЕВР за доставка на електрическа енергия за свободния пазар. Чрез поръчката се цели понижаване на разходите за електроенергия на възложителя.

Срок на договора – 12 месеца, считано от датата на регистрация на първи график за доставка.

Прогнозното количество електрическа енергия, което ще се доставя за срока на договора е определено на база консумираната енергия през последните 12 месеца и възлиза общо на 598 MWh.

Мерене на страна НН –598 MWh - които са предмет на настоящата поръчка.

Доставка на ниско напрежение се извършва за обекти на ВАС.

Участниците в процедурата трябва да са лицензирани като търговец на електрическа енергия, съгласно чл.39, т.13, във връзка с чл.69 и чл.69а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и координатор на стандартна балансираща група.

Цената за доставка трябва да включва единна цена за доставка на нетна активна електроенергия, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг на небалансите, както и такса за участие в балансиращата група.

Цената на електроенергията за срока на договора не подлежи на увеличение.

В приложената по-долу таблица е описано количеството електроенергия изразходвана през предходните 12 месеца.

Фактурирането на реално използваната електрическа енергия ще се извършва съгласно Правила за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/ и Правила за измерване на количеството електрическа енергия /ПИКЕЕ/.

Изпълнителят трябва да предостави на Възложителя, услуга по прогнозиране на потребление и да поеме за своя сметка разходите по балансирането.

Участникът следва да има възможност за доставки на цялото количество електроенергия в необходимите срокове и с необходимото качество.

Изпълнителят трябва да има изградена система за мониторинг на измервателна точка достъпна за Възложителя – ON LINE – копие.

По отношение на планирането и договарянето на конкретни количества нетна активна електроенергия се прилагат Правилата за търговия с електроенергия /ПТЕЕ/2013г./. Съответните действия по планирането и договарянето се извършват от Изпълнителя в качеството му на координатор на стандартната балансираща група.

РАЗХОД НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ЗА УЧЕБНА БАЗА – с. ЛОЗЕНЕЦ (НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ)

Общо активна енергия

2018 г.	kwh	Лева с ДДС
м. януари	37528	5683,69
м. февруари	33337	5048,95
м. март	13880,58	2102,24
м. април	8379,255	1235,36
м. май	3758,985	554,18
м. юни	16755,975	2470,36
м. юли	29332,500	4306,94
м. август	32576,625	4783,30
м. септември	20072,385	2947,26

м. октомври	8468,400	1243,45
м. ноември	14473,545	2125,18
м. декември	5659,335	830,98
Общо:	224222,585	33331,89
Прогноза:	224222,585 kWh	27776,58 лв. без ДДС

Прогнозна стойност 27 776,58 лв. без ДДС

С предвидено увеличение на разхода и цената на електроенергията за периода приблизително 20% - прогнозна стойност се определя на **33 331,89** лева без ДДС.

**РАЗХОД НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НА
ВЪРХОВНИЯ АДМИНИСТРАТИВЕН СЪД – гр. СОФИЯ**

(НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ)

Общо активна енергия

2018 г.	kwh	Лева с ДДС
м. януари	8457	1701,97
м. февруари	8157	1641,64
м. март	31939	4837,24
м. април	25711	3790,62
м. май	25110	3702,01
м. юни	27252	417,82
м. юли	7464	4032,60
м. август	28800	4228,76
м. септември	26268	3856,99
м. октомври	33293	4888,49
м. ноември	36232	5320,02
м. декември	40610	5962,85
Общо:	319293	47981,01

Прогноза: **319293 kWh** **39984,18 лв. без ДДС**

Прогнозна стойност **39 984,18 лв. без ДДС.**

С предвидено увеличение на разхода и цената на електроенергията за периода приблизително 20% - прогнозна стойност се определя на **47 981,01 лв. без ДДС.**

РАЗХОД НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ НА УЧЕБНА БАЗА –

с. БЕЛИ ИСКЪР

(НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ)

Общо активна енергия

2018 г.	kwh	Лева с ДДС
м. януари	8457	1701,97
м. февруари	8157	1641,64
м. март	8240	1657,39
м. април	13054	2579,74
м. май	282	56,03
м. юни	2155	434,28
м. юли	385	88,19
м. август	1517	312,67
м. септември	1668	342,94
м. октомври	1383	286,63
м. ноември	2124	432,60
м. декември	6801	1357,10
Общ о:	54223	10891,18

Прогноза: **54223 kWh** **9075,99 лв. без ДДС**

Прогнозна стойност – **9 075,99 лв. без ДДС.**

С предвидено увеличение на разхода и цената на електроенергията за

периода приблизително 20% - прогнозна стойност се определя на **10 891,18** лева без ДДС.

Количеството за доставка на електрическа енергия ниско напрежение е прогнозно и не обвързва Възложителя да го потреби. За срока на договора Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост, като доставчика се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора.

Избраният за изпълнител участник извършва:

➤ Избраният за изпълнител участник се задължава да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на възложителя посочени в Техническата спецификация и съгласно предложеното от избрания за изпълнител участник в Предложение за изпълнение на поръчката и Ценово му предложение;

➤ Извършва енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози, регистриране на графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение както и извършване на всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, Закона за енергетиката (ЗЕ) и Правилата за измерване на количествата електрическа енергия (ПИКЕЕ);

➤ Доставя необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (ниско). Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

➤ Изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност.

➤ Администрира прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на ниско напрежение, които се известяват (регистрират) в ЕСО под формата на графици, в които са отразени почасовите количества, които избрания за изпълнител участник планира да доставя и продава на възложителя и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намират съответните измервателни точки.

➤ Да има сключен рамков договор/ да сключи договор по чл. 11, т. 13 от ПТЕЕ с операторите на електроразпределителни мрежи в страната. Изпълнителят следва да присъедини недвижимите имоти, посочени в предмета на поръчката, в сключеното рамковото споразумение по чл. 11, т. 13 от ПТЕЕ

Избрания за изпълнител участник е длъжен:

➤ Да спазва разпоредбите, заложи в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и всички нормативни изисквания заложи в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количествата електрическа енергия (ПИКЕЕ);

➤ Да включи обектите на Възложителя в стандартна балансираща група, без възложителя да заплаща такса за участие.

➤ Да извършва всички необходими действия, така че да осигури изпълнението на договора и да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

➤ Да уведоми възложителя незабавно при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора.

➤ В качеството на координатор на балансираща група, да осигурява прогнозиране на потреблението на обектите на възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, като:

✓ Изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на възложителя, като графиците

следва да съобразяват очаквания часов товар.

✓ Изпраща почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ.

✓ Потвърждава от името на възложителя графичите за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система.

✓ Осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електроенергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на възложителя, са за сметка на изпълнителя

➤ Да администрира във фактурата плащанията на Възложителя за разходи за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на електроразпределителното предприятие за съответната територия, като спази изискванията на чл.20 и съответно чл.23 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

➤ Изпълнителят ежесечно издава фактура за всеки обект на възложителя, включваща консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един МВтч, акциз по чл. 20 ал. 2 т. 17 от ЗАДС и определената с решения на КЕВР (ДКЕВР) такса (цена) „задължения към обществото, както и всички мрежови услуги с подробна разбивка съгласно чл. 20 от ПТЕЕ, в зависимост с условията на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия до електроразпределителната мрежа за недвижимите имоти, посочени в Техническата спецификация, сключени между Възложителя и дружества за разпределение на електрическа енергия.

При фактуриране цена за „задължения към обществото” определена от КЕВР, акциз и ДДС , цена за достъп и пренос се фактурират на отделни редове.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 30 календарни дни след получаване на фактурата.

Изготвил:

Началник отдел УССИ:

26.02.2019г.

инж. Христо Томов

