

I. ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Пълно наименование на поръчката: „Доставка на електрическа енергия на средно и ниско напрежение и избор на координатор на балансираща група за обектите, предоставени на Прокуратура на Република България за нуждите на Администрация на главен прокурор; Национална следствена служба; Учебен център „Трендафила“, п.п. „Витоша“; Учебна база „Боровец“ - к.к. Боровец“; Почивен дом „Изгрев“, гр. Бяла, област Варна; Учебна база „Цигов чарк“, гр. Батак“.

Място на изпълнение на доставката – Република България, на територията на имотите, предоставени за нуждите на Прокуратура на Република България, а именно:

- Сграда на Национална следствена служба, гр. София, бул. „Г.М.Димитров“ № 42 (1 брой партида), намираща се на територията обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Сграда на Върховна административна прокуратура и Администрация на Главен прокурор, гр. София, пл. „Св.Неделя“ № 1, (1 брой партида), намираща се на територията обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Сграда на Учебна база „Боровец“, к.к. „Боровец“, (1 брой партида), намираща се на територията обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Сграда на Учебен център „Трендафила“, п.п. „Витоша“, (1 брой партида), намираща се на територията обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Сграда на Учебна база „Цигов чарк“, гр. Батак, (1 брой партида) намираща се на територията обслужвана от „ЕВН България Електроразпределение“ АД;
- Сграда на Почивен дом „Изгрев“, гр. Бяла, обл. Варна, ул. „Хан Крум“ № 43 (1 брой партида), намираща се на територията обслужвана от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД;

Горепосочените сгради са регистрирани на пазара по свободно договорени цени за доставка на ел. енергия, като непреки членове. Два от обектите на Възложителя (Учебна база „Боровец“, к.к. „Боровец“ и Учебен център „Трендафила“, п.п. „Витоша“) са стандартизирани товари профили. Останалите обекти са с почасово мерене.

Изпълнителят следва да извършва доставка за период от 12 (дванадесет) месеца на нетна активна електрическа енергия и координатор на балансираща група ниско и средно напрежение за обектите и съответните измервателни точки за нуждите на имотите, посочени в настоящата техническа спецификация.

Процедурата е за възлагане на обществена поръчка за доставка на електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно чл. 100, чл. 101, чл. 102 и чл. 103 от ЗЕ и ПТЕЕ, за хранване на обекти на ПРБ, мрежа ниско и средно напрежение.

Таблица на обектите включени в процедурата:

Обекти на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД:

Обект/място на доставка	Национална следствена служба	Административна сграда Върховна административна прокуратура и Администрация на Главен прокурор	Учебна база „Боровец“	Учебен център „Трендафила“
Клиентски №	520002381507	540002628195	540002474579	540002615230
Адрес на обекта	гр. София, бул. „Г.М.Димитров“ № 42	гр.София, пл.„Св.Неделя“ №1	гр. Самоков, к.к. „Боровец“	Природен парк „Витоша“
Идентификационен код на точка на измерване	32Z103000413587J 32Z103000413586L	32Z103000595870X	32Z103001123180J	32Z10300040308
Електромер №	50603337 94814079	62051786	51060231	51060798
Ниво на напрежение	Средно	Ниско	Ниско	Ниско

Обект на територията на „ЕВН България Електроразпределение“ АД с Кл. № 1010339947

Обект/ място на доставка	Адрес на обекта	Идентификационен номер на точка на измерване	Електромер №	Ниво на напрежение
Наименование				
Учебна база „Цигов чарк“	гр. Батак, м. „Цигов чарк“	3166502	3369077	Ниско

Обект на територията на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с Кл. № 5100002166

Обект/ място на доставка	Адрес на обекта	Идентификационен номер на точка на измерване	Електромер №	Ниво на напрежение
Наименование				
Почивен дом „Изгрев“	гр. Бяла, обл. Варна ул. „Хан Крум“	32Z4100016210768	1125091000981612	Ниско

Таблица с месечно потребление за обект Национална следствена служба:

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	16028	26421	17119	59568
2	Януари 2017 г.	17355	28658	18717	64730
3	Февруари 2017 г.	12351	20017	13569	45937
4	Март 2017 г.	10561	17136	12233	39930
5	Април 2017 г.	10774	15474	11525	37773
6	Май 2017 г.	9335	14164	10464	33963
7	Юни 2017 г.	9437	15048	9683	34168
8	Юли 2017 г.	9960	16440	10031	36431
9	Август 2017 г.	9877	16435	10183	36495
10	Септември 2017 г.	9404	13032	10464	32900
11	Октомври 2017 г.	10816	21022	13699	45537
12	Ноември 2017 г.	6981	21324	7094	35399

**Таблица с месечно потребление за обект Административна сграда,
пл. „Св.Неделя“ № 1:**

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	3441	6376	2956	12773
2.	Януари 2017 г.	4259	7770	4171	16200
3.	Февруари 2017 г.	2517	4456	2305	9278
4.	Март 2017 г.	1911	3339	1711	6961
5.	Април 2017 г.	2295	3222	2036	7553
6.	Май 2017 г.	1810	2712	1258	5780
7.	Юни 2017 г.	2366	4066	1523	7955
8.	Юли 2017 г.	2702	4728	1942	9372
9.	Август 2017 г.	2410	4359	1637	8406
10.	Септември 2017 г.	2239	3823	1425	7487
11.	Октомври 2017 г.	3315	6540	2847	12702

12.	Ноември 2017 г.	3781	6864	3457	14102
-----	-----------------	------	------	------	-------

Таблица с месечно потребление за обект УБ „Боровец“, к.к. „Боровец“:

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	1400	1710	1420	4530
2.	Януари 2017 г.	1510	1490	1740	4740
3.	Февруари 2017 г.	1029	2451	2010	5490
4.	Март 2017 г.	1500	1500	930	3930
5.	Април 2017 г.	888	1440	1362	3690
6.	Май 2017 г.	680	1230	1000	2910
7.	Юни 2017 г.		1020	1290	2310
8.	Юли 2017 г.		840	690	1530
9.	Август 2017 г.	180	960	960	2100
10.	Септември 2017г.	1140	1350	1440	3930
11.	Октомври 2017 г.	1560	2160	2010	5730
12.	Ноември 2017 г.	1680	2250	1950	5880

Таблица с месечно потребление за обект УЦ „Трендафила“, п.п. „Витоша“:

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	5250	8100	5370	18720
2.	Януари 2017 г.	5100	7980	5730	18810
3.	Февруари 2017 г.	5490	7710	5100	18300
4.	Март 2017 г.	6240	8640	7140	22020
5.	Април 2017 г.	5190	7260	6540	18990
6.	Май 2017 г.	3150	5340	4170	12660
7.	Юни 2017 г.	2430	4290	3060	9780
8.	Юли 2017 г.	2940	5220	3030	11190
9.	Август 2017 г.	4650	7170	3750	15570
10.	Септември 2017г.	2430	3990	3030	9450
11.	Октомври 2017 г.	4290	6210	4800	15300
12.	Ноември 2017 г.	2700	4350	2850	9900

Таблица с месечно потребление за обект УБ „Цигов чарк“, гр. Батак:

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	10021,32	15664,32	7309,20	32994,84
2.	Януари 2017 г.	4243,32	7693,67	4319,40	16256,39
3.	Февруари 2017 г.	8733,48	14104,32	6518,04	29355,84
4.	Март 2017 г.	9411,72	13810,08	6480,36	29702,16
5.	Април 2017 г.	11030,64	15356,52	7219,52	33606,68
6.	Май 2017 г.	9384	12770,28	6145,16	28299,44
7.	Юни 2017 г.	10588,68	15305,64	5275,08	31169,40
8.	Юли 2017 г.	11635,68	16439,16	5359,44	33434,28
9.	Август 2017 г.	11647,32	16046,76	5376,84	33070,92
10.	Септември 2017 г.	1504,78	4007,39	3510	9022,17
11.	Октомври 2017 г.	9701,93	12670,78	6580,26	28952,97
12.	Ноември 2017 г.	10555,08	16010,16	7604,76	34170

Таблица с месечно потребление за обект ПД „Изгрев“, гр. Бяла:

№	МЕСЕЦИ 2016/2017	Активна върхова (кВтч)	Активна дневна (кВтч)	Активна нощна (кВтч)	Общо (кВтч)
1.	Декември 2016 г.	8604,80	13246,32	6984,72	28835,80
2.	Януари 2017 г.	6033,60	9352,64	7378,80	22765,04
3.	Февруари 2017 г.	8929,44	13379,60	7987,76	30296,80
4.	Март 2017 г.	8244,72	12418,88	7362,88	28026,50
5.	Април 2017 г.	4211,28	5397,12	4122,24	13730,60
6.	Май 2017 г.	2838,32	3905,12	3559,52	10303
7.	Юни 2017 г.	5178,24	7775,68	5054	18007,90
8.	Юли 2017 г.	7144,56	10784,88	5910	23839,44
9.	Август 2017 г.	7622,32	11436,16	6580,16	25638,64
10.	Септември 2017 г.	4220,44	4552	4320,44	13092,88
11.	Октомври 2017 г.	3876,16	5497	4135	13508,16
12.	Ноември 2017 г.	6721,92	10680,72	5628,64	23031,28

Таблица на потреблението по обекти за последните 12 месеца:

Обект/място на доставка	Адрес на обекта /място на потребление	Идентификационен номер (N на място на доставка)	Ниво на напрежение	Консумация кВтч за периода 2 г – 2017 г
Национална следствена служба	гр. София, бул. „Г.М.Димитров” № 42	32Z103000413587J 32Z103000413586L	Средно	502831
Административна сграда, пл. „Св.Неделя“ № 1	гр. София, пл. „Св.Неделя“ № 1	32Z10300059870X	Ниско	118569
Учебна база „Боровец“, к.к. „Боровец“	гр.Самоков, к.к. „Боровец“	32Z103001123180J	Ниско	46770
Учебен център „Трендафила“, п.п. „Витоша“	Природен парк „Витоша“	32Z1030004030894	Ниско	180690
Учебна база „Цигов чарк“, гр. Батак	гр. Батак м.Цигов чарк	3166502	Ниско	340035
Почивен дом „Изгрев“, гр. Бяла	гр.Бяла обл. Варна ул.” Хан Крум ” № 43	32Z4100016210768	Ниско	251076

Прогнозно количество за доставка на електрическа енергия Ср.Н. за срока на действие на договора – **503 MWh.**

Прогнозно количество за доставка на електрическа енергия Н.Н. за срока на действие на договора – **937 MWh.**

Количеството за доставка на електрическа енергия ниско и средно 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.

2. Изисквания към изпълнението на поръчката

Изпълнителят следва:

1.1. Да включи обектите на Възложителя като непреки членове в стандартна балансираща група съгласно ПТТЕЕ, без Възложителят да заплаща такса за регистрация и участие.

1.2. Да извършва всички необходими действия за осигуряване изпълнението на поръчката.

1.3. Да доставя необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско), с необходимото качество и по местонахождение на обектите на Възложителя, посочени в

Техническата спецификация. Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

1.4. Да осигури непрекъснатост на електроснабдяването на обектите на Възложителя.

1.5. Изпълнителят уведомява Възложителя незабавно при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

1.6. Да има изградена система за мониторинг на измервателна точка, позволяваща измерване на доставените количества нетна активна електрическа енергия в реално време с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и осигуряваща on-line достъп и контрол от страна на Възложителя.

1.7. Да спазва всички нормативни изисквания и разпоредби на ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ по време изпълнението на поръчката, както и разпорежданията на Оператор на електропреносната мрежа, така че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

1.8. Да извършва пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки на Възложителя, и с Електроенергийния системен оператор (ЕСО).

1.9. 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 графици следва да съобразяват очаквания часов товар.

- известява (регистра) почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ.

1.10. Да потвърждава от името на Възложителя графици за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система.

1.11. Да извършва всички необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ;

1.12. Да 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, посочени в Техническата спецификация, са за сметка на Изпълнителя.

1.13. Да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност.

1.14. Да предоставя на Възложителя поисканите от него информация, данни или документи, свързани с изпълнението на поръчката.

1.15. Да има сключен рамков договор по чл. 11, т. 13 от ПТТЕ с операторите на електроразпределителни мрежи в страната. Изпълнителят следва да присъедини обектите на УБ „Боровец“, к.к. „Боровец“ и УЦ „Трендафила“, п.п. „Витоша“ в сключеното рамковото споразумение по чл. 11, т. 13 от ПТТЕ.

Възложителят не заплаща на Изпълнителя такса за участие в балансиращата група, извън предложената от Изпълнителя цена, като в случаите на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на Изпълнителя. На Възложителя не се начисляват допълнително суми за излишък и недостиг.

1.16. Възложителят ще сключи договор за комбинирани услуги по смисъла на чл.20, ал. 2, т. 2 от ПТТЕ само за УБ „Боровец“, к.к. „Боровец“ и УЦ „Трендафила“, п.п. „Витоша“. За останалите обекти, включени в предмета на обществената поръчка мрежовите услуги ще се заплащат от Възложителя на съответните електроразпределителни дружества.

1.17. За обектите, посочени в т. 16, които са със стандартизиран товаров профил, Изпълнителят администрира във фактурата плащанията на Възложителя за разходите за пренос и достъп на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕРП за съответната територия, при спазване изискванията на чл. 20 и чл. 23 от ПТТЕ.

Изпълнителят издава отделна фактура за всеки обект на Възложителя, посочен в Техническата спецификация. Във фактурата се включват:

- консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един 1 МВтч ниско и средно напрежение;
- акциз по чл. 20 ал. 2 т. 17 от ЗАДС.
- определената с решения на КЕВР (ДКЕВР) такса (цена) „задължения към обществото.
- всички мрежови услуги (пренос и достъп) с подробна разбивка съгласно чл. 20 от ПТТЕ за обектите стандартизирани товари профили.

Всички горепосочени разходи се фактурират на отделни редове.

Към фактурата се прилага справка за показанията на измервателния уред на съответната измервателна точка, от която да е видно потребеното количество електроенергия по всички тарифи (върхова, дневна и нощна) и отчетените показания на измервателния уред.

1.18. Възложителят заплаща на Изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 30 работни дни след получаване на оригинална фактура.

3. Изисквания към техническото предложение на участниците

В своето техническо предложение участниците следва да декларират броят на членовете в балансиращата група, в която Възложителят ще бъде включен за периода на договора.

4. Гаранция за изпълнение

4.1. Гаранцията за изпълнение на договора е в размер на 3 % (три процента) от максималната допустима стойност на договора без ДДС.

4.2. Гаранцията може да бъде представена в една от следните форми:

а) парична сума, платима по следната банкова сметка на Прокуратура на Република България:

Българска народна банка,

Банков код **BIC**: BNBGBGSD,

Банкова сметка **IBAN**: BG 37 BNBG 9661 3300 1391 01.

В платежния документ, като основание за внасяне на сумата, да е посочен номерът на решението за определяне на изпълнител на поръчката и обособената позиция за която се внася гаранцията.

б) оригинал на безусловна и неотменима банкова гаранция за изпълнение на договор, издадена в полза на Възложителя, съгласно Приложение – Образец № 6, представен към настоящата документация, **със срок на валидност най-малко 60 (шестдесет) дни след изтичане срока на договора.**

Образецът е примерен и в случай, че съответната банка ползва собствени образци е важно те да са съобразени с изискванията на ЗОП и на Възложителя.

в) застраховка (застрахователна полица), която обезпечава изпълнението чрез покритие на отговорността на изпълнителя, **със срок на валидност най-малко 60 (шестдесет) дни след изтичане срока на договора.**

Застраховката следва да влиза в сила от датата на сключване на договора.

Възложителят следва да бъде посочен като трето ползващо се лице по тази застраховка. Застраховката следва да покрива отговорността на изпълнителя и не може да бъде използвана за обезпечение на отговорността на изпълнителя по друг договор.

Паричната сума или банковата гаранция могат да се предоставят от името на изпълнителя за сметка на трето лице – гарант.

Участникът, определен за изпълнител, избира сам формата на гаранцията за изпълнение.

Когато избраният изпълнител е обединение, което не е юридическо лице, всеки от съдружниците в него може да е наредител по банковата гаранция, съответно вносител на сумата по гаранцията или титуляр на застраховката.

Документът за гаранцията за изпълнение се представя към момента на сключване на договора.

Условията и сроковете за задържане или освобождаване на гаранцията за изпълнение са уредени в проекта на договора за обществена поръчка към документацията за възлагане на обществена поръчка.

5. Начин на плащане на доставката

Изпълнителят ежемесечно издава отделна 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“, като във фактурите за обектите стандартизиран товар профил се включват и мрежови услуги (пренос и достъп).

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