

ПЪЛНО ОПИСАНИЕ НА ПРЕДМЕТА НА ОБЩЕСТВЕНАТА ПОРЪЧКА

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Наименование на поръчката: „Доставка на електрическа енергия средно напрежение и избор на координатор на балансираща група за нуждите на „ВиК“ ЕАД гр. Бургас за период от 1 година“.

Настоящата обществена поръчка не е разделена на обособени позиции. Мотиви за неразделяне на поръчката на обособени позиции:

Съобразявайки се с разпоредбата на чл. 46, ал. 1 от ЗОП, Възложителят е взел решение да не разделя поръчката на обособени позиции. Това се обуславя от факта, че всички дейности, които следва да се реализират в рамките на изпълнение на договора, са от такова естество и са взаимосвързани по начин и в степен, които при разделяне на обособени позиции биха довели до съществени затруднения за постигане на желания краен резултат. Разделянето на обособени позиции е преценено като нецелесъобразно, тъй като предметът на настоящата поръчка е единен и неделим, както и изискванията към доставчика, качеството на доставяната ел. енергия, начинът на отчитане и заплащане - еднакви за всички обекти. Разделянето на обособени позиции би довело до оскъпяването на поръчката, защото съвсем логично е изпълнителят на всяка обособена позиция да се стреми да реализира по-висока печалба, докато ако поръчката бъде възложена на един изпълнител, той със сигурност ще направи по-големи отстъпки в цената на доставяната електроенергия, предвид по-голямото количество. По този начин, чрез доставяне на ел. енергия от един изпълнител, ще се постигне най-ниска цена. Единствено възлагането на поръчката без разделяне на обособени позиции ще гарантира оптимален резултат.

2. Вид (обект) на поръчката: Доставки.

3. Правно основание за откриване на процедурата: чл. 18, ал. 1, т. 1 от ЗОП.

4. Мотиви за избора на процедура по възлагане на обществената поръчка: Прогнозната стойност на обществената поръчка е в рамките на стойностните прагове за Доставки по чл.20, ал.1, т.3, буква б) от ЗОП. Видът на процедурата съгласно чл. 18, ал. 1, т. 1 е Открита процедура.

5. Прогнозна стойност на обществената поръчка: **4 500 000,00** (четири милиона и петстотин хиляди) лева без ДДС, от които:

- 4 200 000,00 (четири милиона и двеста хиляди) лева без ДДС - прогнозна стойност за обектите, посочени в Таблица №1;
- 300 000,00 (триста хиляди) лева без ДДС - „опция за допълнителни доставки“ при придобиване на нови обекти или увеличаване броя на измервателни точки по време на действие на договора.

Прогнозната стойност на обществената поръчка има ориентировъчен характер за срока на договора и не обвързва Възложителя. Възложителят не се задължава да изразходи цялата посочена прогнозна стойност (включително опциите), като тя може да бъде и надвишена.

6. Източник на финансиране, условия и начини на плащане: Финансирането на поръчката е със собствени средства на Възложителя. Заплащането се извършва въз основа на предоставена оригинални фактури с приложени разбивки за консумацията на всяка измервателна точка, до която Изпълнителят доставя електрическа енергия на Възложителя, по банков път, в срок до 30 (тридесет) календарни дни, считано от представянето на посочените документи.

7. Място на изпълнение: обектите на „ВиК“ ЕАД, гр. Бургас, на територията на действие на „ВиК“ ЕАД гр. Бургас като оператор.

8. Срок на изпълнение на поръчката: 365 дни, считано от датата на регистрация на първия график за доставка на ел. енергия - 01.09.2019 год., след изтичане срока на действащия договор. Новият договор следва да се сключи най-късно до 31.07.2019 год. с оглед стартиране на

процедурата по смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група за обектите на Дружеството на свободен пазар до 10.08.2019 год.

9. Описание на поръчката: Предметът на настоящата обществената поръчка е доставка на нетни количества активна електрическа енергия СН и избор на координатор на стандартна балансираща група за 27 (двадесет и седем) обекта (35 измервателни точки) за периода от 01.09.2019 год. до 31.08.2020 год., съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ). Възложителят ще участва на свободния пазар на електрическа енергия като непряк член на балансираща група.

Доставката на нетно количество активна електрическа енергия и координиране на балансираща група се извършва за обекти на Възложителя, посочени в таблицата по-долу, разделени по ниво на напрежение на присъединяване, както следва: Обекти, присъединени към мрежата на СрН - с обща консумация за периода януари – декември 2018 год. –30 341 MWh.

Таблица №1

№	Наименование на обекта	номер изм.точка	адрес на обекта	ниво на напрежение	Инсталирана мощност MW
1	Извод „ВиК Дебелт”	2723550	с. Дебелт, обл. Бургас	СН	0,690
2	КПС - 2 от стара канална - хотел „Парк”	2723517	гр. Бургас, ж.к „Зорница”	СН	0,400
3	КПС - 2 от ТП „Нар.Юмрук” - хотел „Парк”	2723516	гр. Бургас, ж.к „Зорница”	СН	0,400
4	ПС „Ропотамо”	2723754	с. Ново Паничарево, обл. Бургас	СН	0,400
5	ПС „Хан Крум” - извод „Вир”	2726458	с. Камчия, обл. Бургас	СН	1,556
6	ПС „Хан Крум” - извод „Водолей”	2726459	с. Камчия, обл. Бургас	СН	1,556
7	ПСОВ „Бургас” - извод „Филтър”, п/с „Лозово”	2723979	гр. Бургас	СН	2,000
8	ПСОВ „Бургас” - извод „Пречиствателна”, п/с „Индустрия”	2723980	гр. Бургас	СН	2,000
9	ПСОВ „Поморие” - резервно захранване	2730040	гр. Поморие, обл. Бургас	СН	0,690
10	ПСОВ „Поморие”	2730042	гр. Поморие, обл. Бургас	СН	0,690
11	ПСПВ „Камчия” - извод „Вир”	2726456	с. Камчия, обл. Бургас	СН	0,342
12	ПСПВ „Камчия” - извод „Ведрово”	2726547	с. Камчия, обл. Бургас	СН	0,342
13	ПСПВ „Ясна поляна” - извод „Зеленково”	2735233	с. Ясна поляна, обл. Бургас	СН	2,500
14	ПСПВ „Ясна поляна” - извод „Билото”	2723756	с. Ясна поляна, обл. Бургас	СН	2,500
15	Склад „Победа”	2723967	гр. Бургас, кв. „Победа”	СН	0,200
16	ПС „Победа” - първо поле	2742086	гр. Бургас, кв. „Победа”	СН	0,500
17	ПС „Победа” - второ поле	2723520	гр. Бургас, кв. „Победа”	СН	0,500
18	ПС „Меден рудник”	2723521	гр. Бургас, ж.к „Меден рудник”	СН	0,520
19	ПСОВ „Меден рудник”	4048313	гр. Бургас, ж.к „Меден рудник”	СН	0,726
20	ПС „Веселие” - 1 подеи	2723749	с. Веселие, обл. Бургас	СН	0,200
21	КПС - 10А - резервно захранване	2730069	гр. Несебър, обл. Бургас	СН	0,600
22	КПС - 10А	2730070	гр. Несебър, обл. Бургас	СН	0,600
23	Извод „Стрoла”	2730058	с. Ахелой, обл. Бургас	СН	0,015
24	ПСОВ „Люляково”	4146436	с. Люляково, обл. Бургас	СН	0,110
25	ПСОВ „Созопол”	4210096	гр. Созопол, обл. Бургас	СН	0,719
26	ПСОВ „Обзор”	2730031	гр. Обзор, обл. Бургас	СН	1,040
27	ПСОВ „Обзор” - рез.захр.	2730030	гр. Обзор, обл. Бургас	СН	1,040
28	ПСОВ „Равда”	4239600	гр. Ахелой, обл. Бургас	СН	1,797
29	ПСОВ „Горно Езеровo”	4203656	гр. Бургас, кв. „Горно Езеровo”	СН	0,060
30	КПС - 2А	4048396	гр. Приморско, обл. Бургас	СН	0,183

31	КПС - 12	4229136	гр. Несебър, обл. Бургас	СН	0,072
32	КПС - 13	4229144	гр. Несебър, обл. Бургас	СН	0,072
33	КПС - 14	4229155	гр. Несебър, обл. Бургас	СН	0,320
34	КПС - 15	4229159	с. Равда, обл. Бургас	СН	0,833
35	ПСОВ „Ветрен”	4228109	гр. Бургас, кв. „Ветрен”	СН	0,165

Прогнозен обем на поръчката:

Прогнозното количество електрическа енергия, което ще се доставя за срока на договора е определено на база консумираната електрическа енергия за периода януари 2018 год. – декември 2018 год. и възлиза общо на 30 341 MWh.

По отношение на планирането и договарянето на конкретни количества нетна активна електрическа енергия се прилагат ПТЕЕ. Съответните действия по планирането и договарянето се извършват от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, в качеството му на координатор на стандартната балансираща група.

Прогнозното потребление на електроенергия за срока на договора от 12 (дванадесет) месеца не ангажира Възложителя да го потреби, като доставчика се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора.

Възложителят заплаща веднъж месечно действително изразходваната активна ел. енергия, отчетена по измервателните уреди на съответните измервателни точки по цена, предложена от Участника, която трябва да включва цена за доставка на нетна активна електрическа енергия с включени разходи по прогнозиране и балансиране. В случаите, когато съществуват небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на Изпълнителя. **Възложителят няма да заплаща отделно такса за участие в балансираща група.**

Цената за доставка на нетна електрическа енергия **не включва** регулаторно определените цена за достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, цена за пренос през електропреносната и електроразпределителната мрежа, цена за „задължение към обществото”, всякакви нормативно определени добавки върху цената на електрическата енергия, както и всички дължими данъци и такси. 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).

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ си запазва правото да възложи „опция за допълнителни доставки” при придобиване на нови обекти или увеличаване броя на измервателни точки по време на действие на договора, в размер до достигане на стойност 300 000,00 (триста хиляди) лева без ДДС. „Опцията за допълнителни доставки” ще се счита за възложена след изрично писмено искане от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ до ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, и сключване на допълнително споразумение (анекс) между двете страни съгласно чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП. Искането и допълнителното споразумение следва да съдържат цялата налична информация при Възложителя, необходима на Изпълнителя за включването на новата партида в пазара на балансираща енергия. Доставката на допълнителните количества следва да се извърши в срок до изтичането на срока на основната доставка.

За допълнителните доставки са приложими всички условия от договора по настоящата поръчка. Ако до изтичане на срока по договора ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не възложи „опция за допълнителни доставки”, счита се, че същият няма да се възползва от правото за нейното включване.

Заплащането при „опция за допълнителни доставки” ще се извършва въз основа на предоставена оригинална фактура от страна на Изпълнителя, по банков път, в срок до 30 (тридесет) календарни дни, считано от представянето на посочените документи, по посочена от Изпълнителя сметка.

Изпълнението на доставките трябва да става при спазване на изискванията на всички действащи към датата на доставката закони, правилници и нормативи, касаещи изпълнението

на доставки от такъв характер, с качеството на доставената електрическа енергия отговарящо на актуалните в страната стандарти и норми.

Възложителя следва да бъде регистриран като участник в стандартната балансираща група – непряк член съгласно Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Участникът избран за Изпълнител следва да отговаря за администриране на информационния поток с ЕСО.

В приложената Таблица №2 е описано количеството ел.енергия, изразходвана през 2018 год.

Разход на електрическа енергия СрН

месец	Активна електрическа енергия (MWh)			
	върхова	дневна	нощна	общо
Януари 2018	560,88	1 021,01	748,91	2 330,80
Февруари 2018	501,68	899,06	653,07	2 053,81
Март 2018	580,78	1 035,60	747,14	2 363,52
Април 2018	547,55	980,00	696,62	2 224,17
Май 2018	606,21	1 085,64	743,52	2 435,37
Юни 2018	688,78	1 206,44	809,99	2 705,21
Юли 2018	841,52	1 473,75	956,06	3 271,33
Август 2018	903,18	1 566,02	1 022,48	3 491,68
Септември 2018	715,03	1 258,83	839,59	2 813,45
Октомври 2018	552,92	1 011,02	695,67	2 259,61
Ноември 2018	525,97	952,43	670,30	2 148,70
Декември 2018	540,26	990,60	712,51	2 243,37
ОБЩО	7 564,76	13 480,40	9 295,86	30 341,02

Участниците в процедурата, желаещи да получат информация по Техническата спецификация, да се обръщат за съдействие към р-л отдел „ЕМ“ – инж. Д. Демирев, тел.: 056/871434; 0889/434371.