

## ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

за възлагане на обществена поръчка с открита процедура на основание чл. 18, ал. 1, т. 1 от ЗОП, с предмет „**Доставка на нетна електрическа енергия и избор на координатор на балансираща група за сгради на ТП на НОИ - Разград**“

Предмет на поръчката е доставка на нетна електрическа енергия – ниско напрежение от изпълнител, координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ECO и поемане на разходите за небаланси.

Потреблението в mWh на Възложителя е както следва:

- за 2016г. година – 98.21 mWh;
- за 2017г. година – 94.414 mWh;

- прогнозно потребление за периода на договора за 2 години – 220.00 mWh,

като същото е изчислено въз основа на годишното потребление на електрическа енергия – ниско напрежение за 2016 г. и 2017 г.

Месечното потребление за периода 01.01.2016 г. - 31.12.2017 г. по обекти е както следва:

Административна сграда ТП на НОИ - Разград, бул. "Бели лом" № 40			
2016 година	месец	MWh	2017 година
	януари	1.189	
	февруари	0.558	
	март	0.778	
	април	0.603	
	май	0.437	
	юни	0.828	
	юли	0.996	
	август	1.064	
	септември	0.389	
	октомври	0.853	
	ноември	0.734	
	декември	0.674	
Всичко mWh		9.103	Всичко mWh
			8.924

Административна сграда ТП на НОИ - Разград, бул. "Бели лом" № 40			
2016 година	месец	MWh	2017 година
	януари	7.289	
	февруари	6.791	
	март	7.329	
	април	5.612	
	май	5.211	
	юни	6.214	
	юли	7.002	
	август	8.063	
	септември	3.551	
	октомври	7.744	
	ноември	6.11	
	декември	5.799	
Всичко mWh		76.715	Всичко mWh
			74.917

Административна сграда ТП на НОИ - Разград, бул. "Бели лом" № 40 -  
архив

месец	MWh
януари	0.319
февруари	0.394
март	0.341
април	0.396
май	0.4
юни	0.365
юли	0.38
август	0.349
септември	0.279
октомври	0.45
ноември	0.311
декември	0.27
<b>Всичко mWh</b>	<b>4.254</b>

месец	MWh
януари	0.335
февруари	0.246
март	0.267
април	0.348
май	0.192
юни	0.252
юли	0.303
август	0.261
септември	0.279
октомври	0.369
ноември	0.48
декември	0.244
<b>Всичко mWh</b>	<b>3.576</b>

**Административна сграда ТП на НОИ - Разград, филиал Исперих, ул. "Дунав" № 2**

2016 година	месец	Дневна MWh	Нощна MWh	Всичко MWh
	януари	0.355	0.024	0.379
февруари	0.342	0.021	0.363	
март	0.215	0.018	0.233	
април	0.425	0.024	0.449	
май	0.256	0.026	0.282	
юни	0.203	0.025	0.228	
юли	0.142	0.018	0.16	
август	0.192	0.026	0.218	
септември	0.171	0.025	0.196	
октомври	0.295	0.024	0.319	
ноември	0.234	0.02	0.254	
декември	0.238	0.019	0.257	
<b>Всичко mWh</b>	<b>3.068</b>	<b>0.27</b>	<b>3.338</b>	

2017 година	месец	Дневна MWh	Нощна MWh	Всичко MWh
	януари	0.313	0.022	0.335
февруари	0.351	0.022	0.373	
март	0	0	0	
април	0.691	0.039	0.73	
май	0.275	0.023	0.298	
юни	0.22	0.02	0.24	
юли	0.197	0.024	0.221	
август	0.202	0.028	0.23	
септември	0.179	0.02	0.199	
октомври	0.287	0.024	0.311	
ноември	0.296	0.018	0.314	
декември	0.227	0.017	0.244	
<b>Всичко mWh</b>	<b>3.238</b>	<b>0.257</b>	<b>3.495</b>	

**Административна сграда ТП на НОИ - Разград, филиал Кубрат, ул. "Княз Борис I" № 9**

2016 година	месец	Дневна MWh	Нощна MWh	Всичко MWh
	януари	0.944	0.181	1.125
февруари	0.502	0.089	0.591	
март	0.468	0.074	0.542	
април	0.398	0.046	0.444	
май	0.257	0.044	0.301	
юни	0.101	0.037	0.138	
юли	0.129	0.044	0.173	
август	0.112	0.034	0.146	
септември	0.109	0.033	0.142	
октомври	0.243	0.045	0.288	
ноември	0.311	0.054	0.365	
декември	0.479	0.066	0.545	
<b>Всичко mWh</b>	<b>4.053</b>	<b>0.747</b>	<b>4.8</b>	

2017 година	месец	Дневна MWh	Нощна MWh	Всичко MWh
	януари	0.729	0.194	0.923
февруари	0.43	0.06	0.49	
март	0.278	0.069	0.347	
април	0.15	0.059	0.209	
май	0.182	0.041	0.223	
юни	0.096	0.041	0.137	
юли	0.107	0.037	0.144	
август	0.108	0.037	0.145	
септември	0.083	0.035	0.118	
октомври	0.178	0.052	0.23	
ноември	0.16	0.057	0.217	
декември	0.26	0.059	0.319	
<b>Всичко mWh</b>	<b>2.761</b>	<b>0.741</b>	<b>3.502</b>	

1. Участникът следва да има валиден лиценз издаден от КЕВР за „търговия с електрическа енергия“, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката, както и за „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Участникът следва да е регистриран в ЕСО ЕАД като търговец на електрическа енергия и като координатор на стандартна балансираща група с посочен кодов номер и статус „активен“.

3. Участникът да има въведена система за управление на качеството, по стандарт БДС EN ISO 9001:2008/2015/ с обхват „търговия с електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група“ или еквивалентни мерки за осигуряване на качеството, в областта, попадаща в обхвата на предмета на поръчката.

4. Срокът на договора за изпълнение на поръчката е 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на подписане на договора.

5. Място на изпълнение – обектите до които ще се доставя електрическа енергия– ниско напрежение в изпълнение на предмета на обществената поръчка:

- Административна сграда на ТП на НОИ - Разград, с адрес гр. Разград, бул. „Бели Лом“ № 40.

- Административна сграда на ТП на НОИ – Разград, филиал Кубрат, с адрес гр. Кубрат, ул. „Княз Борис I“ № 9.

- Административна сграда на ТП на НОИ – Разград, филиал Исперих, с адрес гр. Исперих, ул. „Дунав“ № 2.

6. Начин на плащане: Плащането се извършва по банков път, ежемесечно - в срок до 10 (десет) работни дни след получаване на фактурата за реално доставеното през отчетния календарен месец отчетено и документирано количество електрическа енергия. Във фактурата, освен цена на консумираната електрическа енергия да са включени и: стойност за „задължение към обществото“, по действащо решение на КЕВР за одобрена „цена за задължение към обществото“, при наличие на такова,косвени данъци (акциз и ДДС) начислени по начина и в размера на действащите, по време на договора, ставки, съгласно Закона за акцизите и данъчните складове и Закона за данък върху добавената стойност, такси за пренос и достъп към електроразпределителната и електропреносната мрежи.

7. Изпълнителят е длъжен:

7.1. да спазва разпоредбите и правилата, заложени в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на Оператор на електропреносна мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

7.2. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

7.3. да включи Възложителя в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, без Възложителя да заплаща такса за участие и да регистрира Възложителя като участник в стандартната балансираща група – непряк член съгласно ПТЕЕ;

7.4. да издава оригинални фактури за полученото от Възложителя количество електрическа енергия и при условията на т. 6;

7.5. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ незабавно на тел 084/61-44-15 при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора; промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този Договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури и др.

7.6. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ писмено в 3 (три) дневен срок преди планирано прекъсване на електрическото захранване за профилактика, извършване на неотложни ремонтни дейности и др., на съоръженията за доставка на електрическа енергия.

7.7. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група - да осигурява прогнозиране на потреблението на Възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), като:

7.7.1. изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия на Възложителя. Графиците следва да съобразяват очаквания часови енергиен товар. Графиците следва да обхващат 24 часа, започвайки от 00:00 ч. до 24:00 ч. за съответния ден и да се изготвят до размера и съобразно с прогнозните помесечни количества енергия изгответи и планирани от Изпълнителя;

7.7.2. изпраща почасовите дневни графици за доставка на ECO, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ;

7.7.3. потвърждава от името на Възложителя графиците за доставка пред ECO;

7.8. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група – да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на Изпълнителя, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг.

7.9. Изпълнителят следва да има склучен рамков договор по чл.11, т. 13 и във връзка с чл. 23 от Правилата за търговия с електрическа енергия с оператора на електроразпределителната мрежа за територията на Североизточна България.

Обстоятелството се удостоверява чрез заверено от изпълнителя копие или оригинал на удостоверение за склучен рамков договор със съответното електроразпределително дружество.