



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
**НАЦИОНАЛЕН ОСИГУРИТЕЛЕН ИНСТИТУТ**

**ТЕРИТОРИАЛНО ПОДЕЛЕНИЕ - МОНТАНА**

**ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ**

**Предмет на поръчката:** Доставка на нетна електрическа енергия по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за ТП на НОИ – Монтана.

Целта на обществената поръчка е избор на изпълнител за доставка на нетна активна електрическа енергия за ниско напрежение, който да е и координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ЕСО, както и поемане на разходите за небаланси за обекти на ТП на НОИ – Монтана - административна сграда в гр. Монтана, бул. „Трети март“ № 76 и предоставени за ползване помещения в гр. Лом, пл. „Свобода“ № 8, етаж 3 и плащане на всички използвани от крайния клиент услуги.

**Място на изпълнение на поръчката:** Обектите на ТП на НОИ - Монтана, до които ще се доставя електрическа енергия – ниско напрежение в изпълнение на предмета на обществената поръчка са:

- Административна сграда на ТП на НОИ – Монтана, с адрес гр. Монтана, бул. „Трети март“ № 76.

- Две помещения, ползвани от ТП на НОИ – Монтана, с адрес гр. Лом, пл. „Свобода“ № 8, етаж 3.

**Срок за изпълнение на поръчката:** 36 (тридесет и шест) месеца, считано от датата на регистрация на първия график за доставка, но не по-рано от 01.02.2021 година, или до достигане на максималната прогнозната стойност на поръчката от 46 200 (четиридесет и шест хиляди и двеста) лева без ДДС, в зависимост от това кое от двете събития настъпи по-рано.

Количествата консумирана електрическа енергия ниско напрежение от обектите на ТП на НОИ – Монтана за 2017 г., 2018 г. и 2019 г. са следните:

гр. Монтана, бул. „Трети март“ № 76								
	Месец	Всичко kWh		Месец	Всичко kWh		Месец	Всичко kWh
	2017 година	януари		6120	2018 година		януари	3860
февруари		2820	февруари	4120		февруари	3880	
март		3880	март	4160		март	3560	
април		3940	април	4680		април	3780	
май		3780	май	2560		май	3280	
юни		6300	юни	5640		юни	6300	
юли		4300	юли	3080		юли	3580	
август		5980	август	5300		август	5940	
септември		4080	септември	4320		септември	4960	
октомври		4360	октомври	3980		октомври	4020	
ноември		4640	ноември	4100		ноември	4200	
декември		4540	декември	3700		декември	3920	
<b>Всичко kWh</b>	<b>54740</b>	<b>Всичко kWh</b>	<b>49500</b>	<b>Всичко kWh</b>	<b>50800</b>			
<b>Общо за 2017 г., 2018 г. и 2019 г.: 155040 kWh</b>								

Гр. Лом , пл. „Свобода“ № 8, ет. 3								
	Месец	Всичко kWh		Месец	Всичко kWh		Месец	Всичко kWh
	2017 година	януари		1199	2018 година		януари	881
февруари		787	февруари	688		февруари	164	
март		237	март	280		март	136	
април		187	април	64		април	108	
май		101	май	78		май	55	
юни		123	юни	64		юни	84	
юли		164	юли	90		юли	93	
август		192	август	89		август	90	
септември		87	септември	71		септември	66	
октомври		292	октомври	93		октомври	83	
ноември		510	ноември	161		ноември	161	
декември		526	декември	252		декември	766	
<b>Всичко kWh</b>		<b>4405</b>	<b>Всичко kWh</b>	<b>2811</b>		<b>Всичко kWh</b>	<b>2048</b>	
<b>Общо за 2017 г., 2018 г. и 2019 г.: 9 264 kWh</b>								

Общото количество консумирана електрическа енергия от обектите на ТП на НОИ – Монтана на база отчетна информация за 2017 г., 2018 г. и 2019 г. е 164 304 kWh. Същото служи за прогнозно потребление за срока на договора от 36 (тридесет и шест) месеца.

Посоченото прогнозно количество за потребление на електроенергия за срока на договора 36 (тридесет и шест) месеца не задължава Възложителя да го потреби, както и не го ограничава да потреби и по-голямо количество. Същият си запазва правото на промяна на потребеното количество в зависимост от възникналата потребност.

#### **Изисквания към изпълнението на поръчката:**

1. Изпълнителят следва да притежава валидна лицензия, издадена от КЕВР за търговия с електрическа енергия с права и задължения на координатор на балансираща група, в съответствие с чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 58 от ПТТЕ или аналогични, съгласно законодателството на държавата членка, в която участникът е установен.

2. Изпълнителят следва да е регистриран в ЕСО ЕАД като координатор на стандартна балансираща група в „Регистър на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи“ с посочен идентификационен номер (EIC) и статус „активен“, а за чуждестранни лица - в аналогични регистри съгласно законодателството на държавата членка, в която са установени.

3. Изпълнителят следва да има въведена система за управление на качеството, по стандарт БДС EN ISO 9001:2015 с обхват „търговия с електрическа енергия“ или еквивалентна система и мерки за осигуряване на качеството, в областта, попадаща в обхвата на предмета на поръчката.

4. Изпълнителят следва да спазва разпоредбите на Закона за енергетика (ЗЕ) и наредбите към него, както и всички нормативни изисквания на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕ), приети на основание чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката от КЕВР и Правилата за измерване на количеството на електрическата енергия, изготвени на основание на чл. 83, ал. 2 от ЗЕ и приети от КЕВР, както и разпорежданията на Електроенергийния системен оператор, така че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

5. Изпълнителят следва да доставя необходимото количество електрическа енергия в съответните срокове, като извършва всички необходими действия, така че да се осигури изпълнението на поръчката.

6. В качеството си на „координатор на стандартна балансираща група“, изпълнителят следва да поеме отговорността за балансиране на обектите на възложителя, да включи възложителя като участник (непряк член) в стандартна балансираща група с координатор изпълнителя, **без възложителят да заплаща такса за участие**, както и да осигури прогнозиране на потреблението на възложителя, включително администриране на почасовите графици за потребление на възложителя, както и да включи обектите на Възложителя в стандартна балансираща група.

7. Изпълнителят следва да осигури прогнозиране на потреблението на обектите на Възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ.

8. Изпълнителят следва да изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на Възложителя, като графицият ще се съобразяват с очаквания часови товар в нормален работен ден, почивни или празнични дни, както и по време на планови ремонти; да изпраща почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТТЕЕ; да потвърждава от името на Възложителя графицият за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система.

9. Изпълнителят следва да координира и осигурява балансиране на количествата електрическа енергия, като отклоненията от заявените количества електроенергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане и всички разходи/приходи по балансирането на обектите на Възложителя и всички разходи за небаланс за всеки период на сетълмент, ще са за сметка на Изпълнителя.

10. Изпълнителят следва да има сключен рамков договор по чл. 11, т. 10 и във връзка с чл. 23 от Правилата за търговия с електрическа енергия с оператора на електроразпределителната мрежа за територията на Северозападна България.

11. Изпълнителят следва ежесечно да издава фактура за всеки обект, включваща консумираната електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка, по определената в договора цена за доставка на 1 MWh, акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове, определената с решение на КЕВР такса „задължение към обществото“, мрежови услуги (такси „пренос и достъп“ към електроразпределителната и електропреносната мрежи), както и нормативно определени добавки към цената на електрическата енергия, съгласно ЗЕ и ПТТЕЕ с подробна разбивка.