

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1,6, 9,10,13 и 15 от ЗЕ

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

От **ТЕЦ «Бобов дол» - ЕАД**
(фирма на заявителя)
с. Големо село, община Бобов дол, област Кюстендил
(седалище и адрес на управление)
гр. Дупница пк 2600, пк 8
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава – членка на Европейския съюз 109 513 731

телефон: 0701 505 31 факс: 0701 505 33 e-mail: id@tecbd.com

притежавашо лицензия № Л-094-01/21.02.2001 г. за производство на ел.енергия, продължена с Решение на ДКЕВР от 30.10.2018 г. за дейността производство на електро и топлоенергия

представявано от **ЕМИЛ ИВАНОВ ХРИСТОВ**
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 30 ал 1 от ЗЕ да утвърдите, считано
(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2020 г. следните цени:

- 1.1. Цена за мощност: 18,22 лв/МВтч при предоставена разполагаемост 2 234 400 МВт*ч
1.2. Цена за енергия: 108,60 лв/МВтч.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

ОБОСНОВКА:

Фактическо състояние:

Понастоящем сме извън регулирания пазар на електроенергия. С последната промяна на лицензията за производство имаме топлофикационна част – един от блоковете на централата целогодишно работи в топлофикационен режим, като предоставя топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Подали сме заявление за утвърждаване на цени в топлофикационната част за новия регулаторен период. С останалите два блока кандидатстваме за участие на регулирания пазар чрез настоящото заявление.

Предстоящ регулаторен период от 1.07.2020 г. до 30.06.2021 г.

Съгласно действащото Комплексно разрешително за дейност на МОСВ № 45-Н4/2019г. ТЕЦ Бобов дол – ЕАД може да работи с блокове № 1,2 и № 3.

Цената за енергия е получена при заложените следните параметри:

- Произведена ел.енергия бруто – 2 150 000 MWh;
- Собствени нужди ел.енергия - 13,02 %;
- Нето ел.енергия - 1 870 000 MWh.;
- Брутен специфичен разход у.г. - 411,4 г.у.г./kWh.;
- Нетен специфичен разход у.г. - 472,54 г.у.г/kWh.;
- Разход мазут - 3 000 тона.

Цената за разполагаема мощност е получена при заложените следните параметри:

- Разполагаеми са два енергийни блока, тк един блок е в топлофикационен режим
 - Времетраене на съгласуваните периоди за ремонт на блок – 195 дни
 - Времетраене на несъгласувани по време престои за поддръжка (ППР) – 5 %.
- Обща брутна разполагаема мощност – 2 234 400 MW*h.
- Норма на възвръщаемост на капитала – 7,64 % при оборотен капитал 69 157 хил лева и РБА – 197 903 хил лв.

Годишният баланс на основното гориво е направен при отчитане на наличното количество горива на склад към 01.01.2020 г., количества и цени по договори и анекси за доставки, с разчет постигане на приемливи качествени показатели. Доставките на договорените въглища ще покрие необходимите количества за производство и осигуряване на необходимите резерви от горива.

Мотиви при определяне на цена за мощност:

- Възприето е, че постоянните разходи на централата се разпределят така: една част за топлофикационния блок и две части за кондензационната част.

- Разходи за заплати: 5 862 хил.лв., съответстващи на разходите за заплати през 2019 г., увеличени с 10 % поради дългия период, в който заплатите не са коригирани.

- Начисления, свързани с работните заплати: 1 635 хил.лв. за осигурителни вноски по нормативни документи

- Амортизационни разходи 8 400 хил. лв., формирани на база отчет 2019 г. и прогноза по амортизационния план за 2020 г. за 2/3 от ДМА на централата.

- Разходи за ремонти – 5 000 хил.лв - предвиден е ремонт на блокове 1 и 3 и основен ремонт на блок 2. Предвидените разходи са съответни на заложените обеми.

Разходи пряко свързани с дейността по лицензията:

4 687 хил.лв. – определени на база отчет 2019 г.

- Променливи разходи

Определени са на база сключени анекси към рамковите договори за доставки на горива. В разходи за консумативи са запазени отчетените за базовата година стойности, индексирани според официалното отчетената инфлация.

Разходи за квоти парникови газове са включени емитираните през 2019 г., намалени с предоставените по Националния план за инвестиции, като са добавени 186 681 непризнати през предходната година. Стойността им е изчислена при цена 25,00 Евро/тон.

2. Прилагам следните документи:

2.1. СПРАВКИ №№ 1 – 5 съгласно приложение direct_el_ на КЕВР и приложения към тях: Технико-икономически показатели в производството на електроенергия за 2019 г. –

- Приложение 4, Сключени договори за доставка на въглища - Справка 1 А и 1 В.
2.2. Одитиран Годишен Финансов отчет за 2019 г. и Доклад за дейността.
2.3. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението за 2020 г. в размер на 1000лева.

(подробен опис на приложените документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
 чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
 по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....
(посочва се електронен адрес)

факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____



ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният **ЕМИЛ ИВАНОВ ХРИСТОВ**,

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на **Изпълнителен директор**

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____



*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:.....

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....,

*роден/а наВ.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност №, изд. на, от,
издаване) (дд.мм.гггг) (орган по

Дата: _____

Подпис: _____

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Забележка:

• За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

В зависимост от заявената за утвърждаване цена, към заявлението се прилагат:

1. Информация за 12-месечен отчетен период (базисна година);
2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
3. Финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и чл. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ);
4. Технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от НРЦЕЕ;
5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;
6. Данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
7. Информация за планираните инвестиции по направления и групи обекти в съответствие с методиката по чл. 3, ал. 5 от НРЦЕЕ;
8. Обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, в т.ч. постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност – развитие и подобрене на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;
9. Подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
10. Справки, които включват изискваната от комисията информация. Формата на справките

е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;

11. Допълнителна информация относно ценообразуващите елементи по искане на комисията или при необходимост от допълнителна обосновка;

12. Всякаква друга информация, която заявителят счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискана от комисията;

13. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

Горнива на ТЕЦ БОБОВ ДОЛ прогнози за 2020 година

Приложение 5

№	Видове горнива и №/дата договор/анекс	Наличност на склад към 01.01.2020 г.				Доставени количества по договори за 2020 г.				Прогнозен разход през 2020 г.				Наличност на склад към 31.12.2020г.							
		количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	количество (тона)	калоричност ст (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	стойност (лв.)	калоричност ост (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	количество (тона)	калоричност ост (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	стойност (лв.)			
I.	Въглища - местни																				
1	ГРАНД ЕНЕРДЖИ	213,318.13	1,834.98	10.76	41.05	2,200,000	2,100	30.67	102.22	67,465,200	2,400,000	2,076.57	28.91	97.44	69,374,767	1,358	2076.6	28.91	97.44	386,132	
2	ТИБИЕЛ	481,464.15	1,955.76	36.24	129.71	100,000	2,000	81.71	286.00	8,171,429	550,000	1,963.37	44.06	157.09	24,232,877	31,464	1,963.4	44.06	157.09	1,386,303	
3	Хийт енерджи	30,469.33	1,708.61	38.96	159.63	30,000	1,800	32.14	125.00	964,286	50,000	1,753.95	35.58	142.00	1,178,995	10,469	1,754.0	35.58	142.00	372,498	
II.	Въглища - вносни																				
	Всичко въглища в средно	725,291.77	1,909.85	28.86	105.77	2,330,000	2,091.85	32.88	110.01	76,600,914	3,000,000	2,050.44	31.80	108.55	95,386,640	55,292	1,951.06	31.80	108.55	2,144,933	
III.	Всичко въглища в средно	14,074.08	2,795.33	50.17	125.64	706,145	26,037														
2	сб	984.82	3786	27.25	50.31	26,037															
IV.	Всичко твърди горнива в средно	708,365.85	1,955.48	31.42	112.47	2,330,000	2,091.85	32.88	110.01	76,600,914	3,000,000	2,050.44	31.80	108.55	95,386,640	69,366	2,122.36	41.10	135.56	2,851,078	
V.	Мазут	332.59	9500.00	846.33	0	3000	9500	850		2,550,000	3000	9500	850		2,548,901	333	9500	849.63		282,918	
VI.	Природен газ (хмз)																				
	Транспорт, прозони, вагони, маневри, спедиторски услуги									3,700,000					3,700,000						
										3,000,000	2050.44		33.03	112.76	99,086,640	3,000,000					

Горнива на ТЕЦ БОБОВ ДОЛ по отчетни показатели за 2019 година

№	Видове горнива, доставчани и №/дата договор/анекс	Наличност на склад към 01.01.2019 г.				Доставени количества през 2019 г.				Изработвани количества през 2019 г.				Наличност на склад към 01.01.2020 г.							
		количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	количество (тона)	калоричност ст (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	количество (тона)	калоричност ост (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	количество (тона)	калоричност ост (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	стойност (лв.)			
I.	Въглища - местни																				
1	ГРАНД ЕНЕРДЖИ	206,639.96	1,834.98	20.58	78.49	1,472,718	1,763.12	9.44	37.47	13,898,272	1,558,000	1,774.50	11.39	44.93	17,747,124	213,358	1,834.98	10.76	41.05	2,295,099	
2	ТИБИЕЛ	516,044.31	1,955.76	33.85	121.16	17,468,662	47,280	1,906.42	70.78	259.88	3,346,318	81,860	2,092.22	41.13	137.62	3,367,228	481,464	1,955.76	36.24	129.71	17,447,752
3	Хийт енерджи	14,766.11	1,708.61	31.51	129.07	465,210	19,703	1,688.26	43.41	180.00	855,363	4,000	1,711.39	33.34	136.37	133,366	30,469	1,708.61	38.96	159.63	1,187,207
4	КАМ КАМ	5,140.16	1,978.17	21.44	75.86	110,194.64	0	0.00			0	5,140	1,978.18	21.44	75.86	110,195	0	1,978.17	0.00	0.00	0
II.	Въглища - вносни																				
	Всичко въглища в средно	834,590.65	1,904.64	28.98	106.52	24,188,618	1,904.64	11.76	43.20	18,099,953	1,649,000	1,790.75	12.95	50.63	21,579,912	725,292	1,909.85	28.86	105.77	20,930,659	
III.	Всичко въглища в средно	26,956.73	2,925.21	37.11	88.80	735,117	33,67.93	39.04	81.13	28,695,550	748,000	3,362.8	38.76	80.68	28,989,781	14,074	2,795.3	50.17	125.64	706,145	
2	сб	3,644.26	3,786.00	28.51	52.72	103,910	28,141	3,786	18.16	33.57	514,606	31,000	3,786.0	19.09	35.29	591,679	985	3,786.0	27.25	50.38	26,837
IV.	Всичко твърди горнива в средно	861,547.38	1,952.59	29.36	105.25	25,292,904	2,274,818	2,377,508.3	20.80	61.23	47,310,109	2,428,000	2,300.52	20.74	63.10	50,347,693	708,366	1,955.48	31.42	112.47	22,255,320
V.	Мазут	303.43	9500.00	840.98		3,737.58	9500	848.52		3,171,427	3,708	9500	848.10		3,144,769	332.99	9500	846.33		281,818	
VI.	Природен газ (хмз)																				
	Транспорт, прозони, вагони, маневри, спедиторски услуги									3,713,719					3,713,719						
										2,428,000	2300.52		22.27	67.75	54,061,412	2,428,000					

Гл. счетоводител: Д. Бойска

Изм. директор:



СПЕДИТОРСКИ УСЛУГИ
ТРАНСПОРТНИ УСЛУГИ
186963 67
3526755

Сключени договори (анекси) за доставки на въглища за 2020 година

№	Доставчици и договори (анекси)	Договор	Анекс	количество (тона усл. гориво)	количество (тона)	калорийност (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв/т с трансп. и скл. разх.	Цена лв./т за въглища по договор	Цена лв./т с БДЖ
1	ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН	38AA/ 2015	2/1.12.2016	600,000	2,000,000	2100	30.67	30.67	102.22	102.22
2	ТИБИЕЛ	63/01.09.2011	12/ 30.06.2019 11/ 16.05.2018	142,214 91,143	500,000 220,000	1991 2900	81.35 145.00	81.35 145.00	286.00 350.00	286.00 350.00
3	Хийт Енерджи	09a / 29.12.2017	1/15.02.2018	10,000	42,424	1650	29.46	29.46	125.00	125.00
общо 2 0 2 0 год.				843,357	2,762,424	2137	48.93	48.93	160.26	160.26

Гл. счетоводител:

ойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов



СПРАВКА № 1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО
НА "ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019 г.			Прогноза 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.			
			Блок 1	Блок 2	Блок 3	Блок 1	Блок 2	Блок 3	Сума
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	599,032	473,291	862,501	710,000	720,000	720,000	2,150,000
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	77,172	62,008	113,001	92,800	93,600	93,600	280,000
3	Електроенергия за собствени нужди	%	13.102%	13.102%	13.102%	13.07%	13.00%	13.00%	13.02%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	511,860	411,282	749,500	617,200	626,400	626,400	1,870,000
5	Гориво за производство В, в т.ч.: - основно гориво	т/г	248,060	192,901	362,021	291,824	295,911	295,911	883,646
5.1	въглища - пакетна сделка	т	746,322	582,298	1,099,380	990,698	1,004,651	1,004,651	3,000,000
5.2	въглища - местни	т				0			0
5.3	мазут	т	1059	1236	1413	1,200	1,200	1,200	3,600
5.4	природен газ	х/м3				0			0
6	Калоричност на горното q	ккал/кг	2,323.3	2,314.0	2,302.1	2,059.5	2,059.3	2,059.3	2,059
6.1	въглища - пакетна сделка	ккал/кг				2,050	2,050	2,050	2,050.44
6.2	въглища - местни	ккал/кг	2,313.16	2,298.77	2,292.86	9500	9500	9500	9,500
6.3	мазут	ккал/кг	9500	9500	9500				
6.4	природен газ	ккал/х/м3							
7	Цена на тон условно гориво Цг	лв./т	70.98	72.60	70.70	115.75	115.71	115.71	116.72
7.1	въглища - пакетна сделка	лв./т				33.03	33.03	33.03	33.03
7.2	въглища - местни	лв./т	22.39	22.25	22.19	880.00	880.00	880.00	880
7.3	мазут	лв./т	848.10	848.10	848.10				
7.4	природен газ	лв./т							
8	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг. бр	г/кВтч	421.1	407.6	419.7	411.0	411.0	411.0	411.0
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг. н	г/кВтч	484.63	469.02	483.02	472.82	472.40	472.40	472.54
10	Разход за гориво Рг	лв./МВтч	0.0344	0.0340	0.0342	0.0547	0.0547	0.0547	0.0547
11	Специфичен разход на топлина qт	ккал/МВтч	2,946	2,853	2,938	2,877	2,877	2,877	2,877
12	Брой щили на спирани с последващо тухане на блок Цсл, в т.ч.:	бр.	18	21	24	63	15	15	45
12.1	- по диспечерско разпореждане	бр.				0	2	2	6.00
12.2	- без диспечерско разпореждане	бр.	18	21	24	63	13	13	39.00
13	Максимална работна мощност Мрвб	МВт	190	190	190	190	190	190	570.00
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	23.30	40.95	44.02	106.27	16.48	16.48	57.30
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	166.7	149.0	146.0	165.7	173.5	173.5	512.7
16	Средна мощност на блока Мпр	МВт	149	149	150	178	144	144	154
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	78.56%	78.48%	79.05%	93.42%	75.79%	75.79%	26.94%
18	Часове в работа Ррвб	ч	3946.0	3174.2	5742.8	4000	5000	5000	14,000
19	Часове в разполагемост Рразп	ч	7683.8	6871.9	6730.5	7638	8000	8000	23,638
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	45.05%	36.24%	65.56%	45.66%	57.06%	57.06%	159.82%
21	Разполагемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	1460293	1305669	1278801	4,044,762	986360	1451220	3,688,800
22	Разполагемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	747,443	516,868	538,893	1,803,205	784,092	199,272	1,767,456
23	Разполагемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	712,850	788,801	739,907	2,241,558	667,128	797,088	2,131,344
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч	154,986	224,432	409,560	400,000	150,000	290,000	840,000
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	434,936	248,858	452,942	217,200	476,400	336,400	1,030,000
	Разполагемост на блока в Топлофикационен режим	МВтч				1,664,400			1,664,400
	Разполагемост на блоковете в Кондензационен режим	МВтч				2,380,362			2,380,362
	Емитирани CO2	т				875,384			1,717,850
	Отчетени по Национален план за инвестиции	т				224,672			0
	Непризната разлика между преизчислени квоти и първоначално	т				186,681			0
	Количество квоти за купуване	т				837,393			1,717,850
	Стойност (при цена 25 Евро/тон)	хил. лв				40,944,959			83,985,564

Гл. счетоводител:
/Д. Бойчев /

Изп. директор:
/Ем Христов /



Технико-икономически показатели
в производството на електроенергия

№	Показатели	мярка	Отчет за I-во шестмесечие на 2019 г.	Отчет за II-ро шестмесечие на 2019 г.	Отчет за 2019 г.
1	Произведена електроенергия - бруто	МВтч	787,912	1,136,912	1,924,824
2	Електроенергия за собствени нужди	%	13.07%	13.13%	13.10%
3	Нетна електрическа енергия:	МВтч	684,965	987,677	1,672,642
3.1.	за регулиран пазар	МВтч			0
3.2.	за свободен пазар	МВтч	689,714	1,001,127	1,690,841
4	Разполагаемост на предоставената мощност:	МВтч			
4.1.	за регулиран пазар:	МВтч	0	0	0
4.2.	за свободен пазар	МВтч	1,494,337	1,840,316	3,334,653
4.2.1	разполагаема мощност за производство	МВтч	787,912	1,136,912	1,924,824
4.2.2	студен резерв	МВтч	591,171	575,655	1,166,826
4.2.3	резерв за услуги	МВтч	115,254	127,749	243,003
5	Приходи от регулиран пазар (по фактури):	лв.	0	0	0
6	Приходи от свободен пазар (еднокомп. цена)	лв.	38,083,845	53,409,657	91,493,503
6.1.	приходи от електрическа енергия	лв.	31,112,458	46,435,098	77,547,555
6.2.	разп мощност студен резерв и допълн услуги	лв.	6,971,388	6,974,559	13,945,947
ПРИХОДИ ОТ ВЕКП Е ЕНЕРГИЯ - фонд СЕС			52,696	55,475	108,171
			4,057,726	3,453,874	7,511,600

Гл. счетоводител:
/ Д. Бойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов /



СПРАВКА №2
НА РАЗХОДИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ" ЕАД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2019 базисна година			Прогноза 1.7.2020 - 30.6.2021г. За Кондензационната част
			Кондензационна част	Топлофикационна част	Общо за ТЕЦ	
1	2	3	4			5
1	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	20,932	20,368	41,290	26,584
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	6,329	9,726	18,056	6,862
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	1,488	2,712	4,198	1,635
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	1,357	2,475	3,832	1,492
2.2	социални разходи	хил. лв.	130	236	366	143
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	7,487	3,744	11,231	8,400
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	2,534	1,267	3,801	5,000
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	1,400	1,267	2,667	3,000
4.2	проектно-проечвателни работи и външни услуги	хил. лв.				
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	1,134		1,134	2,000
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	4,095	2,910	7,005	4,687
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	456	228	684	456
5.2	Работно облекло	хил. лв.	53	28	79	55
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.	17	9	26	18
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	120	60	180	125
5.5	Застраховки	хил. лв.	98	49	147	102
5.6	Местни данъци и такси	хил. лв.	145	73	218	151
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	32	16	48	33
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	127	63	190	131
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	117	59	176	122
5.10	Наеми	хил. лв.	382	191	573	397
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	3	1	4	3
5.12	Съдебни разходи и административни	хил. лв.	145	73	218	151
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	194	97	291	201
5.14	Услуга водоподдаване	хил. лв.				0
5.15	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	9	5	14	10
5.16	Извозване на отпадъци	хил. лв.				0
5.17	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	528	963	1,491	581
5.18	Охрана на труда	хил. лв.	15	7	22	15
5.19	Служебни карти (превоз персонал)	хил. лв.	124	225	349	128
5.20	Командировки	хил. лв.	9	5	14	10
5.21	Акциз	хил. лв.				
5.22	Разходи за допълнително начислени осиг и данъци	хил. лв.				
5.23	Гр. договори и хонорари	хил. лв.	1,521	760	2,281	2,000
5.30	Други	хил. лв.				
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	2,246		2,246	1,000
	<i>в това число капитализирани собствени разходи</i>					
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	114,518		114,518	203,082
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	87,208		87,208	102,255
	-основно гориво	хил. лв.	54,061		54,061	99,087
	въглища - вносни	хил. лв.	0		0	0
	въглища - местни	хил. лв.	54,061		54,061	99,087
	-гориво за разпалване	хил. лв.	3145		3145	3168
	мазут	хил. лв.	3,145		3145	3168
	природен газ	хил. лв.				
2	Консумативи (химикали, масла, греси, хидратна вар за СОИ)	хил. лв.	87,312		87,312	100,827
	Други (променливи) разходи за материали	хил. лв.	2,277		2,277	2,364
	Хидратна и негасена вар за СОИ	хил. лв.	4,898		4,898	5,084
	Разходи за поддръжка (депониране)	хил. лв.	138		138	143
	Такса услуга водоползване	хил. лв.	223		223	231
	Вода производствени нужди	хил. лв.	284		284	295
	Електрическа енергия-купуена	хил. лв.	4,415		4,415	4,583
	Разходи по чл. 36в ЗЕ (5 % фонд СЕС)	хил. лв.	4,132		4,132	4,132
	КВОТИ ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ	хил. лв.	40,945		40,945	83,996

Гл.счетоводител:
/ Д. Бойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов /



СПРАВКА № 3

НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година - хил. лв.	
		Баланс 31/12/2019 г.	Сума
1	2	3	9
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	128,746	128,746
1.1	Земи (терени)	1,130	1,130
1.2	Сгради и конструкции	2,289	2,289
1.3	Машини и оборудване	98,135	98,135
1.4	Съоръжения	14,510	14,510
1.5	Транспортни средства	12,613	12,613
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	56	56
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	13	13
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	0	0
	Дълготрайни материални активи	0	0
	Дълготрайни нематериални активи	0	0
3.	Безвъзмездно финансирани активи		0
4.	ОК- оборотен капитал		69,157
5.	Регулаторна база на активите (РБА)		197,903

Гл. счетоводител:

/ Д. Бойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов /



СПРАВКА № 4

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

НА "ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	221,279
2	Дял на собствения капитал	%	95.57%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	10,249
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	487
	кредит (Облигации)	хил. лв.	9,762
5	Дял на привлечения капитал	%	4.43%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4.73%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10.0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7.64%

Забележка: Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е примерна стойност, с която се извършват изчисленията. В случай на промяна в ЗКПО се променя и процента на корпоративния данък върху печалбата.

Гл.счетоводител:

/ Д. Бойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов /



СПРАВКА № 5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "ТЕЦ БОБОВ ДОЛ"

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет базисна година 2019г	Прогноза 1.7.2020 - 30.6.2021 г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Ен	МВтч	1,672,642	1,870,000
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Рпр.м	МВтч	2,380,362	2,234,400
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	114,518	203,082
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	20,932	25,584
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	2,601	15,125
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	23,533	40,710
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	138,051	243,792
8	ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ	лв./МВтч	9.89	18.22
9	ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ	лв./МВтч	68.47	108.60
10	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч	82.53	130.37

Заб.1 Разполагаемостта на предоставената мощност (РМ) в общата за централата минус РМ на блока в топлофикационен режим

Заб.2 В отчета съществено влияние върху цените поради сключената през 2015 г. Пакетна сделка с Гранд енерджи дистрибушън за електроенергия срещу доставка на горива и квоти.

Гл.счетоводител:

/ Д. Бойчев /

Изп. директор:

/ Ем Христов /

