

РЕШЕНИЕ

№ БП – 58
от 18.09.2015 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.08.2015 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-232 от 14.07.2015 г. относно бизнес план на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за периода 2015-2019 г. и събраните данни при проведеното на 18.09.2015 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-14-07-5 от 13.03.2015 г., от „Топлофикация Сливен“ ЕАД, относно одобряване на бизнес план за периода 2015 г. - 2019 г.

„Топлофикация Сливен“ ЕАД притежава лицензия № Л-085-05 от 21.02.2001 г. за дейността пренос на топлинна енергия на територия в град Сливен за срок от 20 (двадесет) години и лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 (двадесет) години.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) одобрените от комисията бизнес планове са неразделна част от лицензиите и се оформят като приложение, което периодично се актуализира. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ актуализирането на бизнес плана не се счита за изменение на лицензията.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране със свое решение № БП-048 от 19.12.2005 г. е одобрила първия бизнес план на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за периода 2005-2009 г. Със свое решение № БП-10 от 25.05.2011 г. е одобрила втория бизнес план на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за периода 2010-2014 г.

Във връзка с представения за разглеждане бизнес план за следващия петгодишен период 2015 г. – 2019 г., с писмо изх. № Е-14-07-5 от 18.03.2015 г. на КЕВР, от „Топлофикация Сливен“ ЕАД е поискано да представи следната информация:

1. Отчет и анализ на изпълнението на ремонтната, инвестиционната и социалната програми на дружеството по бизнес план и отчет за съответната година (2010 – 2014 г.);

2. Производствена програма за периода 2015 – 2019 г., придружена със съответната обосновка;

3. Социална програма на дружеството за прогнозния период 2015 – 2019 г.;

4. Предварителен годишен финансов отчет към 2014 г. и прогнозни годишни финансови отчети за периода на бизнес плана 2015 – 2019 г. с всички пояснителни приложения, съгласно приложимите счетоводни стандарти;

5. Достигнат процент събираемост на вземанията от електрическа и топлинна енергия през 2013 г., 2014 г. и прогнозна информация за събираемостта на вземанията за всяка година от периода на бизнес плана 2015 – 2019 г.;

6. Заверено копие на документ за платена такса в размер на 500 (петстотин) лв. за разглеждане на заявление за утвърждаване на нов бизнес план, в съответствие с чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР.

7. Програма за периода 2015 – 2019 г., която отразява сроковете и разходите по години за прехвърляне на собствеността върху съоръженията от топлопреносната мрежа, изградени от клиентите.

8. Заверени екземпляри на ремонтна и инвестиционна програми за прогнозен период 2015 г.–2019 г.

С писма вх. № Е-14-07-5 от 09.04.2015 г. и вх. № Е-14-07-10 от 25.05.2015 г. дружеството е представило исканата информация.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е проведено открито заседание на 09.09.2015 г., на което присъстващите легитимни представители на дружеството заявяват, че няма възражения по доклад с вх. № Е-Дк-232 от 14.07.2015 г.

I. Отчет на изпълнение на бизнес план 2010 г.– 2014 г.

1. Изпълнение на производствената програма

ПОКАЗАТЕЛ	ДИМЕНСИЯ	2010 г.		2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.	
		ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	ОТЧЕТ
Произведена електрическа енергия	МВтч	181 749	162 261	150 281	173 016	149 890	180 106	149 799	147 986	149 706	182 357
Електрическа енергия за собствени нужди	МВтч	29 646	29 212	28 198	31 785	28 198	32 272	28 198	27 201	28 198	34 120
Електрическа енергия за собствени нужди	%	16	18	19	18	19	18	19	18	19	19
Продадена електрическа енергия , в т.ч.	МВтч	152 103	133 049	122 082	141 230	121 691	147 833	121 600	120 786	121 508	148 237
комбинирана	МВтч	62 742	64 783	63 282	69 154	64 648	89 979	64 965	67 190	65 287	75 776
принудена	МВтч	89 361	68 266	58 800	72 076	57 043	57 854	56 635	53 596	56 221	72 462
Отпусната топлинна енергия към преноса с пара	МВтч	53 332	57 411	53 332	82 037	53 332	88 476	53 332	75 236	53 332	100 377
Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	МВтч	17 351	15 622	17 351	30 591	17 351	37 331	17 351	25 592	17 351	41 037
Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	32,53	27,21	32,53	37,29	32,53	42,19	32,53	34,02	32,53	40,88
Топлинна енергия за разпределение с пара	МВтч	35 981	41 789	35 981	51 446	35 981	51 145	35 981	49 644	35 981	59 340
Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	МВтч	84 779	96 815	91 430	115 169	96 402	125 541	97 556	123 895	98 730	127 113
Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	МВтч	29 551	37 046	31 027	39 282	32 579	46 133	32 905	39 843	33 234	42 604
Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	34,86	38,26	33,94	34,11	33,79	36,75	33,73	32,16	33,66	33,52
Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода, в т.ч за:	МВтч	55 228	59 769	60 403	75 887	63 823	79 408	64 651	84 052	65 496	84 509
потребители за битови нужди	МВтч	34 861	42 256	37 999	57 206	41 419	60 758	42 247	63 953	43 092	67 959
потребители за стопански нужди	МВтч	20 367	17 513	22 404	18 681	22 404	18 650	22 404	20 099	22 404	16 550

Периодът 2009 г. – 2014 г. обхваща време, в което дружеството е било с далеч под критичния минимум брой клиенти и продажби и пред спиране на дейността си. Поради това в края на 2009 г. след извършване на анализи за причините за отлива на клиенти “Топлофикация – Сливен” ЕАД е предприело спешни мерки за промяна в политиката към тях. Благодарение на тази политика към настоящия момент сравнителните данни и резултати за 2014 г., спрямо 2009 г. са:

- Увеличение на броя на работещите абонатни станции в режим на етажна собственост от 191 на 338;
- Увеличение на реализираните количества топлоенергия общо от дружеството от 76 222 MWh на 143 849 MWh;
- Увеличение на реализираните количества топлоенергия за население от 25 400 MWh на 67 959 MWh;
- Намаление на реализираните количества топлоенергия за стопански и бюджетни клиенти от 20 131 MWh на 16 550 MWh;
- Увеличение на приходите от 4 252 хил. лв. на 7 914 хил. лв.;
- Увеличение на събираемостта от населението; несъбраните вземания към 31.12.2009 г. са 3 585 хил. лв., а към 31.12.2014 г. - 2 597 хил. лв.

Дружеството отчита намаление на продажбите при клиентите на бюджетна издръжка. Такива са училища, детски градини, военни поделения. Според дружеството причината е в изпълнените строителни мероприятия, топлоизолиране на сградите и други, водещи до

намаляване на енергопотреблението. Някои от клиентите като военни обекти са били закрити, което е довело до редуциране на броя на клиентите на бюджетна издръжка.

Справка - сравнение на разчетните и отчетни данни за: реализация, цени и приходи от продажба на продукцията за периода от 2010 г. до 2014 г. при изчисления съгласно Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР

№	наименование	мярка	2010 разчет	2010 отчет	2011 разчет	2011 отчет	2012 разчет	2012 отчет	2013 разчет	2013 отчет	2014 разчет	2014 отчет
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	РЕАЛИЗИРАНИ КОЛИЧЕСТВА											
	Електрическа енергия	МВтч	152 103	162 261	122 082	141 231	121 691	147 834	121 600	120 785	121 508	148 237
	-комбинирана	МВтч	62 742	78 901	63 282	85 364	64 648	90 005	64 965	76 404	65 287	75 776
	-принудена	МВтч	89 361	83 360	58 800	55 867	57 043	57 829	56 635	44 381	56 221	72 462
	Топлинна енергия	МВтч	91 210	101 558	96 384	127 333	99 804	130 553	100 632	133 696	101 477	143 849
	пара	МВтч	35 981	41 789	35 981	51 446	35 981	51 145	35 981	49 644	35 981	59 340
	гореща вода- енергия	МВтч	55 229	59 769	60 403	75 887	63 823	79 408	64 651	84 052	65 496	84 509
	-стопански и бюджетни	МВтч	20 367	17 513	22 404	18 681	22 404	18 650	22 404	20 099	22 404	16 550
	-население	МВтч	34 861	42 256	37 999	57 206	41 419	60 758	42 247	63 953	43 092	67 959
2	ЦЕНИ											
	Цени на електрическа енергия	лв/МВтч	128,98	101,87	132,24	128,22	135,35	136,20	136,92	136,40	136,44	118,23
	-за комбинирана	лв/МВтч	224,38	146,80	197,51	128,60	200,08	138,44	202,23	146,12	200,54	125,93
	-за принудена	лв/МВтч	62,00	102,83	62,00	127,85	62,00	132,71	62,00	124,23	62,00	110,18
	Цени на топлинна енергия											
	-за пара	лв/МВтч	50,56	50,99	58,15	54,75	66,87	57,85	76,90	62,32	88,43	63,60
	-за гореща вода стопански и бюджетни	лв/МВтч	73,49	71,25	102,15	77,42	103,67	76,65	105,06	72,51	105,69	73,33
	-за гореща вода битови	лв/МВтч	65,69	29,46	72,26	36,57	79,48	35,85	87,43	40,58	96,18	43,06
3	ПРИХОДИ											
	Приходи от електрическа енергия	х.лв.	19 618	16 530	16 145	18 108	16 471	20 135	16 649	16 476	16 578	17 526
	-от комбинирана	х.лв.	14 078	9 510	12 499	8 893	12 935	12 457	13 138	9 818	13 093	9 543
	-от принудена	х.лв.	5 540	7 020	3 646	9 215	3 537	7 678	3 511	6 658	3 486	7 984
	Приходи от топлинна енергия	х.лв.	5 606	4 623	7 127	6 355	8 021	6 566	8 814	7 147	9 694	7 914
	-от пара	х.лв.	1 819	2 131	2 092	2 817	2 406	2 959	2 767	3 094	3 182	3 774
	-от гореща вода	х.лв.	3 787	2 492	5 034	3 538	5 615	3 608	6 047	4 053	6 512	4 140
	-от стопански и бюджетни	х.лв.	1 497	1 248	2 289	1 446	2 323	1 429	2 354	1 457	2 368	1 214
	-от население	х.лв.	2 290	1 245	2 746	2 092	3 292	2 178	3 694	2 595	4 145	2 926
4	ОБЩО ПРИХОДИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО	х.лв.	25 224	21 153	23 271	24 463	24 492	26 701	25 464	23 622	26 272	25 440
5	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	х.лв.	25 224	21 153	23 271	24 463	24 492	26 701	25 464	23 622	26 272	25 440
	в т.ч. Възвръщаемост на капитала	х.лв.	672		1 106		1 415		1 473		1 517	
6	ВСИЧКО РАЗХОДИ, БЕЗ Р-ДИ ЗА НЕРЕГУЛИРАНИ Д-СТИ И БЕЗ ВЪЗВР. НА КАПИТАЛА	х.лв.	24 552	22 479	22 165	24 418	23 077	25 855	23 991	23 687	24 755	26 489
7	РЕЗУЛТАТ (р.4 - р.6)	х.лв.	672	-1326	1106	45	1415	846	1473	-65	1517	-1049

2. Изпълнение на инвестиционната програма

Обобщена справка от „Топлофикация Сливен“ ЕАД с отчет на инвестиционната програма по Бизнес план за 2010 г. – 2014 г.

Съоръжения/година	2010		2011		2012		2013		2014	
	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет
Производство	1067,0	2713,7	407,0	2003,9	1898,0	1771,0	4950,0	869,5	3670,5	2694,8
Топлопренос и разпределение	117,0	100,8	543,0	78,9	582,0	64,2	906,0	53,0	692,0	149,0
Автотранспорт	543,0	8,4	117,0	157,2	42,0	105,7	0,0	49,5	68,0	92,5
Общо инвестиции	1727,0	2822,9	1067,0	2240,0	2522,0	1940,9	5856,0	972,0	4430,5	2936,3

„Топлофикация Сливен“ ЕАД отчита изпълнение на инвестиционната програма за периода от 2010 г. до 2014 г. в размер на 10,912 млн. лв., при планирани инвестиции за 15,603 млн. лв., което представлява изпълнение от 69,94 %.

3. Изпълнение на ремонтната програма

Обобщена справка от „Топлофикация Сливен“ ЕАД с отчет на ремонтната програма по Бизнес план за 2010 г. – 2014 г.

Съоръжения/година	2010		2011		2012		2013		2014	
	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет
Енергиен котел 1	436,0	40,0	558,5	165,9	322,5	191,5	256,5	84,0	292,5	96,0
Енергиен котел 2	1102,0	72,5	367,5	68,4	220,5	241,3	186,5	132,0	271,5	176,5
Турбо генератор	90,0	24,0	56,0	28,1	56,0	41,5	153,0	211,3	108,0	120,7
Горивоподаване	63,0	14,0	58,5	9,5	53,5	11,2	50,5	22,1	94,0	0,0
Ел.оборудване	96,0	2,0	94,9	21,4	103,0	20,4	211,5	233,6	15,5	3,6
КИП и А оборудване	3,0	11,0	84,1	3,5	2,2	7,5	2,2	0,0	2,8	0,0
ХВО	20,0	7,0	15,5	4,4	32,1	34,1	5,4	6,5	10,8	1,5
Автотранспорт	37,0	33,0	28,4	8,1	32,5	17,0	41,8	3,3	81,0	2,6
Топлопренос и разпределение	147,0	40,0	170,0	18,9	109,0	36,5	175,0	29,6	381,3	23,6
Други	77,0	10,0	29,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Поддръжка	356,0	499,0	365,0	446,0	400,0	463,0	500,0	395,0	500,0	526,0
Общо ремонт	2427,0	752,5	1827,4	774,3	1331,3	1064,0	1582,4	1117,3	1757,4	950,5

„Топлофикация Сливен“ ЕАД отчита изпълнение на ремонтната програма за периода от 2010 г. до 2014 г. в размер на 4,659 млн. лв., при планирани ремонти за 8,926 млн. лв., което представлява изпълнение от 52,19 %.

4. Изпълнение на социалната програма за периода 2010 г.– 2014 г.

Отчет за изпълнение на социалната програма на дружеството

№ по ред	Наименование на разхода	2014 отчет в лв.	2013 отчет в лв.	2012 отчет в лв.	2011 отчет в лв.	2010 отчет в лв.
1	Режийни разноски (издр. р.стол)	74150.21	70075.81	70265.57	66738.84	63847.29
2	Поевтиняване на храна	30822.87	26599.92	21552.15	21637.86	24240.44
3	Издръжка мед. пункт				113.04	1332.65
4	Еднократни помощи	440.00	3200.00	1050	1400	120
5	Медикаменти	0.00	307.87	280.15	227.51	582.99
6	Разходи за посрещане на офиц. празници и др. соц. битови потребности	22720.74	36731.54	10546.38	21761.52	21483.30
6.1	Осми март	2500.00	2810.00	1182	1540	1740.00
6.2	Ден Енергетика	7520.74	8221.54	9364.38	7321.52	6793
6.3	Разходи за Великден и Коледа	12700.00	25700.00	0	12900	12950
7	Общо разходи	128133.82	136915.14	103694.25	111878.77	111606.67
7.1	в.т.ч. разходи за облагане с осиг. вноски	15000.00	0.00	0	0	0
8	Соц. разходи по чл.204 т.2	113133.82	0.00	0	0	0
9	Облагаема основа за ЗКПО	98249.260	106227.49	102694.25	97936.79	96916.67

№ по ред	Наименование на разхода	2014 отчет в лв.	2013 отчет в лв.	2012 отчет в лв.	2011 отчет в лв.	2010 отчет в лв.
10	Данък по ЗКПО 10%	9824.93	10622.75	10269.43	9793.68	9691.67
11	Общо разходи	137958.75	147537.89	113963.68	121672.45	121298.34

„Топлофикация Сливен“ ЕАД отчита изпълнение на социалната програма за периода от 2010 г. до 2014 г. в размер на 642 хил. лв., което представлява изпълнение от 101,97 % от заложиени 630 хил. лв. в бизнес плана на дружеството.

II. Бизнес план 2015 г.-2019 г.

Представеният от „Топлофикация Сливен“ ЕАД бизнес план е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ. Изработен е за петгодишен период 2015 г. - 2019 г. и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове (Кодекс на труда и др.);
- прогнозна структура и обем на разходите по години;
- прогнозни годишни финансови отчети.

ЦЕЛИ НА ДРУЖЕСТВОТО:

1. Енергийно развитие, насочено към постигане на устойчив икономически растеж и подобряване на икономическите показатели.
2. Енергийно-ефективни иновации и опазване на околната среда.
3. Създаване на условия за развитие на дружеството в близка перспектива, чрез реконструкция на мощностите със съвременни технологии и създаване на условия за минимум 15-годишна експлоатация.
4. Създаване на условия за запазване и увеличаване на производството на топлинна енергия и електрическа енергия по комбиниран способ, постигане на икономическа стабилност и развитие при възползване на законовите условия на стимулиране, чрез преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство.
5. Пазарна ориентация на снабдяването на промишлеността и населението с топлоенергия с оглед минимизиране на рисковете.
6. Постигане на по-висока рентабилност, увеличаване на възвръщаемостта, подобряване структурата на разходите и създаване на условия за печалба чрез разширяване на консуматорите на топлоенергия, намаляване на загубите и аварийността на съоръженията.
7. Привеждане на съоръженията съгласно изискванията на Европейския съюз за опазване на околната среда.
8. Стимулиране добива на местни въглища и запазване на работните места в “Топлофикация – Сливен” ЕАД, мина “Черно море – Бургас” ЕАД и мина “Балкан – 2000” ЕАД.

ПАРАМЕТРИ ПРИ РАЗРАБОТВАНЕТО НА БИЗНЕС ПЛАНА

1. ПРОИЗВОДСТВО

Режим на работа

За всяка от годините е заложено спиране на енергийната част от 1 юли до 15 юли, когато дружеството планира да няма производство.

Цени на горива (без ДДС).

- въглища - 180 лв/туг, франко склад на Топлофикация;
- мазут- 1000 лв/тон, франко склад на Топлофикация

Електрическа енергия

Производството на ел. енергия е определено в зависимост от прогнозните количества реализирана топлинна енергия и товар на парогенераторите от 100-110 т/ч.

Топлинна енергия

Заложените количества топлинна енергия за населението са на база достигнатите през 2014 г. и очаквания за увеличение с 2 % годишно, отчитайки започналото през сезон 2009–2010 г. включване на неработещи и консервирани през последните петнадесет години абонатни станции. За стопанските и бюджетните не се предвижда увеличение на продажбите. Реализираната пара за всички години е без промяна, като са заложените количества близки и по-високи от договорените с “Е. Миролио” ЕАД.

2. РАЗХОДИ

Заложените прогнозни разходи са типичните за дейностите, свързани с изпълнение на лицензиите, като са направени корекции в някои от тях по отношение на тяхната повтаряемост и периодичност през годините. Такива са разходите за: проверка на топломери, екологични и др. Прогнозните разходи за всички години са запазени на нивото на прогнозираните за 2015 г. Разходите, свързани със социалното обслужване по Колективен трудов договор и съгласно указанията на КЕВР, са извадени от разходите за регулирана дейност.

2.1. Ремонт

Заложените разходи за ремонт са в съответствие с Ремонтните програми, както следва:

Година	ПРОИЗВОДСТВО	ПРЕНОС
2015	1 131 х.лв.	220 х.лв.
2016	1 180 х.лв.	220 х.лв.
2017	1 203 х.лв.	245 х.лв.
2018	1 267 х.лв.	245 х.лв.
2019	1 329 х.лв.	255 х.лв.

Разходните и приходните параметри са без отчитане на бъдещи инфлационни процеси.

2.2. Квоти парникови газове

Предвидените за закупуване емисии парникови газове са след приспадане от общо емитираните количества на определените съгл. чл. 10в от Директива 2003/87/ЕС и полагащите се безплатни за топлоенергия предвидена за битови клиенти. Прогнозната цена за квоти е 10 лв/брой без ДДС.

2.3. Акциз за топлинна енергия, произведена от въглища

Акцизната ставка за топлинна енергия е 0.60 лв./ГДж, а за електрическа енергия за собствен нужди - 2.00 лв./MWh.

3. ОБРАЗУВАНЕ И ПРИЛАГАНЕ НА ЦЕНИТЕ

Методологията на ценообразуването е съобразена с тази, по която е направено ценообразуването с изменените през 2012 г. цени и предложението за утвърждаване на цени през 2014 г., като са попълнени и съответните справки.

“Топлофикация – Сливен” ЕАД счита, че от жизнено важно значение е получаване на преференциална цена за електрическа енергия, в размер позволяващ получаване на резултантни цени на топлинната енергия в размери, близки до прилаганите към настоящия момент. През последните години при всички възможни опити и начини за връщане на клиенти, единственият начин, който е дал резултат, е предлагане на цени и договарянето им на нивата, на които са към настоящия момент. Според дружеството всяко увеличение води до категорични откази от ползване и намиране на алтернативни начини за отопление.

3.1. Цена на електрическата енергия

- за високоефективна комбинирана - изчислената в Справка 4 “Технико- икономически показатели в производство” с добавка за високоефективно производство в размер на 15 лв. и
- за комбинирана - равна на индивидуалните разходи за производство, съгласно ценовия модел.

За нуждите на плана изчисляването и прилагането на цените е за една календарна година.

3.2. Цена на топлинната енергия

За всяка от годините (2015 г. – 2019 г.) е прието, че изчисленията за годината цени ще действат в рамките на календарната година при съответните за годината разходи. Изчисленията са отразени в табличен вид (Справка А). Топлофикация “Сливен” ЕАД отбелязва, че предвид невъзможността топлоенергията да бъде продавана на цените, посочени в Справка А, в бизнес плана са заложили действащите към датата на подаване на заявлението цени, като от 2016 г. е предвидено увеличение на цената за пара с 10 %, за битовите потребители е заложило увеличение на цената с 8 %, а за стопански и бюджетни потребители дружеството не предвижда промяна на заложената цена за всяка от годините на бизнес плана. Данните са отразени в Справка Б.

3.3. Норма на възвръщаемост

Нормата на възвръщаемост е 6.67 % при норма на възвръщаемост за собствения капитал 6% и 10 % данъчни задължения.

СПРАВКА А за прогнозните: реализация, цени и приходи от продажба на продукцията за периода от 2015 г. до 2019 г. при изчисления съгласно Указания на Комисията от 2014 г.

№	наименование	мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
	1	2	3	4	5	6	7
1	РЕАЛИЗИРАНИ КОЛИЧЕСТВА						
	Електрическа енергия	МВтч	121 751	121 751	121 651	121 548	121 444
	-високоэффективна	МВтч	47 508	63 350	63 817	64 293	64 778
	-различна от високоэффективна	МВтч	74 244	58 402	57 834	57 255	56 665
	Топлинна енергия	МВтч	129 730	129 730	131 080	132 458	133 863
	пара	МВтч	42 507	42 507	42 507	42 507	42 507
	гореща вода- енергия	МВтч	87 223	87 223	88 574	89 952	91 357
	-стопански и бюджетни	МВтч	19 686	19 686	19 686	19 686	19 686
	-население	МВтч	67 537	67 537	68 888	70 266	71 671
2	ЦЕНИ						
	Цени на електрическа енергия	лв/МВтч	140,39	144,79	145,98	148,81	150,83
	-високоэффективна	лв/МВтч	258,22	218,36	219,37	223,45	225,91
	-различна от високоэффективна	лв/МВтч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
	Цени на топлинна енергия						
	-за пара	лв/МВтч	94,99	93,96	94,74	95,74	96,61
	-за гореща вода стопански и бюджетни	лв/МВтч	98,98	98,40	98,68	99,08	99,31
	-за гореща вода битови	лв/МВтч	98,98	98,40	98,68	99,08	99,31
3	ПРИХОДИ						
	Приходи от електрическа енергия	х.лв.	17 093	17 629	17 758	18 088	18 317
	-високоэффективна	х.лв.	12 267	13 833	13 999	14 367	14 634
	-различна от високоэффективна	х.лв.	4 826	3 796	3 759	3 722	3 683
	Приходи от топлинна енергия	х.лв.	12 671	12 577	12 768	12 982	13 179
	-от пара	х.лв.	4 038	3 994	4 027	4 070	4 106
	-от гореща вода	х.лв.	8 633	8 583	8 740	8 912	9 073
	-от стопански и бюджетни	х.лв.	1 949	1 937	1 943	1 950	1 955
	-от население	х.лв.	6 685	6 646	6 798	6 962	7 118
4	ОБЩО ПРИХОДИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО	х.лв.	29 764	30 206	30 526	31 070	31 497
5	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	х.лв.	29 764	30 205	30 525	31 070	31 496
	в т.ч. Възвръщаемост на капитала	х.лв.	1 078	1 082	1 084	1 089	1 092
6	ВСИЧКО РАЗХОДИ, С ВКЛ. Р-ДИ ЗА НЕРЕГУЛИРАНИ Д- СТИ И БЕЗ ВЪЗВР. НА КАПИТАЛА	х.лв.	28 686	29 123	29 441	29 981	30 403
7	РЕЗУЛТАТ (р.4 - р.6)	х.лв.	1078	1082	1085	1089	1093
	норма на възвръщаемост	%	6,67%	6,67%	6,67%	6,67%	6,67%

СПРАВКА Б: прогнозни реализация, цени и приходи от продажба на продукцията за периода от 2015 г. до 2019 г. при изчисления съгласно Указания на ДКЕВР от 2014 г. и прилагани цени на топлоенергия с пара и гореща вода за населението, увеличени всяка година с 10 % за пара и 8 % за гореща вода.

№	наименование	мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
	1	2	3	4	5	6	7
1	РЕАЛИЗИРАНИ КОЛИЧЕСТВА						
	Електрическа енергия	МВтч	121 751	121 751	121 651	121 548	121 444
	-високоэффективна	МВтч	47 508	63 350	63 817	64 293	64 778
	-различна от високоэффективна	МВтч	74 244	58 402	57 834	57 255	56 665
	Топлинна енергия	МВтч	129 730	129 730	131 080	132 458	133 863
	пара	МВтч	42 507	42 507	42 507	42 507	42 507
	гореща вода- енергия	МВтч	87 223	87 223	88 574	89 952	91 357
	-стопански и бюджетни	МВтч	19 686	19 686	19 686	19 686	19 686
	-население	МВтч	67 537	67 537	68 888	70 266	71 671
2	ЦЕНИ						
	Цени на електрическа енергия	лв/МВтч	140,39	144,79	145,98	148,81	150,83
	-високоэффективна	лв/МВтч	258,22	218,36	219,37	223,45	225,91
	-различна от високоэффективна	лв/МВтч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
	Цени на топлинна енергия						
	-за пара	лв/МВтч	63,60	69,96	76,96	84,65	93,12
	-за гореща вода стопански и бюджетни	лв/МВтч	98,98	98,40	98,68	99,08	99,31
	-за гореща вода битови	лв/МВтч	72,78	78,60	84,89	91,68	99,02
3	ПРИХОДИ						
	Приходи от електрическа енергия	х.лв.	17 093	17 629	17 758	18 088	18 317
	-високоэффективна	х.лв.	12 267	13 833	13 999	14 367	14 634
	-различна от високоэффективна	х.лв.	4 826	3 796	3 759	3 722	3 683
	Приходи от топлинна енергия	х.лв.	9 567	10 219	11 062	11 991	13 010
	-от пара	х.лв.	2 703	2 974	3 271	3 598	3 958
	-от гореща вода	х.лв.	6 864	7 246	7 791	8 393	9 052
	-от стопански и бюджетни	х.лв.	1 949	1 937	1 943	1 950	1 955
	-от население	х.лв.	4 915	5 309	5 848	6 442	7 097
4	ОБЩО ПРИХОДИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО	х.лв.	26 660	27 848	28 820	30 079	31 327
5	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	х.лв.	29 764	30 205	30 525	31 070	31 496
	в т.ч. Възвръщаемост на капитала	х.лв.	1 078	1 082	1 084	1 089	1 092
6	ВСИЧКО РАЗХОДИ, С ВКЛ. Р-ДИ ЗА НЕРЕГУЛИРАНИ Д- СТИ И БЕЗ ВЪЗВР. НА КАПИТАЛА	х.лв.	28 686	29 123	29 441	29 981	30 403
7	РЕЗУЛТАТ (р.4 - р.6)	х.лв.	-2026	-1275	-621	98	924
	норма на възвръщаемост	%	6,67%	6,67%	6,67%	6,67%	6,67%

4. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Инвестиционната програма на „Топлофикация Сливен” ЕАД е представена в табличен вид по години за периода 2015 г.- 2019 г.

2015 г.		
№: по ред	Наименование /звено	Сума
1	Цех: КТЦ	
2	Подмяна на горелки на ЕК 1 .	250,3
3	Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса и съоръжение за почистване на димните газове.	127,6
4	Изграждане на инсталация за почистване на димните газове.	211,0
5	Монтаж на горелки за биомаса, съвместно изгаряна на ЕК2.	127,6
6	Честотно регулиране на мрежови помпи.	19,6
7	Проектиране монтаж на ТГ на нов фундамент	750,0
8	Общо за "КТЦ"	1 486,1
9	Цех : ЕЛЕКРО	
10	Проектиране разширение за монтаж нов електрогенератор	450,0
11	Модернизация защиты на електрогенератор	100,0
12	Общо цех : "ЕЛЕКРО"	550,0
13	Цех : ХВО	
14	Монтаж кристализационна линия	220,0
15	Общо за цех "ХВО"	220,0
16	АВТОТРАНСПОРТ	
17	Доставка бордови товарен автомобил	70,0
18	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	70,0
19	Ремонт и разпределение на топлоенергия	
20	Рехабилитация на топлопреносната мрежа.	50,6
21	Монтаж на помпи с честотно регулиране в АС.	10,0
22	Общо" Ремонт и разпределение на топлоенергия"	60,6
23		
24	Общо "ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА"	2 386,7

2016 г.		
№: по ред	Наименование /звено	Сума
1	Цех: КТЦ	
2	Подмяна на горелки на ЕК 1 .	0,0
3	Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса и съоръжение за почистване на димните газове.	0,0
4	Изграждане на инсталация за почистване на димните газове.	841,0
5	Монтаж на горелки за биомаса, съвместно изгаряна на ЕК2.	0,0
6	Честотно регулиране на мрежови помпи.	0,0
7	Изграждане на клетка 1 на депо за промишлени отпадъци	550,0
8	Строителна част за ТГ2	650,0
9	Общо за "КТЦ"	2 041,0
10	Цех : ЕЛЕКРО	
11	Монтаж на КРУ за ТГ2	150,0
12	Строителна част на Трафо 2 за ТГ2	150,0
13	Общо цех : "ЕЛЕКРО"	300,0
14	Цех : ХВО	
15	Гипсова обезводнителна инсталация	220,0
16	Общо за цех "ХВО"	220,0
17	АВТОТРАНСПОРТ	
18	Доставка челен товарач	75,0
19	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	75,0
20	Ремонт и разпределение на топлоенергия	
21	Рехабилитация на топлопреносната мрежа.	201,5
22	Монтаж на помпи с честотно регулиране в АС.	37,1
23	Общо" Ремонт и разпределение на топлоенергия"	238,6
24		
25	Общо "ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА"	2 874,6

2017 г.		
N: по ред	Наименование /звено	Сума
1	Цех: КТЦ	
2	Подмяна на горелки на ЕК 1 .	0,0
3	Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса и съоръжение за почистване на димните газове.	0,0
4	Изграждане на инсталация за почистване на димните газове.	0,0
5	Монтаж на горелки за биомаса, съвместно изгаряна на ЕК2.	0,0
6	Честотно регулиране на мрежови помпи.	78,2
7	Строителна част за ТГ2	750,0
8	Монтаж ТГ2	850,0
9	Общо за "КТЦ"	1 678,2
10	Цех : ЕЛЕКРО	
11	Монтаж електросилова част за ТГ2	350,0
12	Монтаж на Трафо 2 за ТГ2	300,0
13	Общо цех : "ЕЛЕКРО"	650,0
14	Цех : ХВО	
15	Монтаж йонообменна инсталация	110,0
16	Общо за цех "ХВО"	110,0
17	АВТОТРАНСПОРТ	
18	Доставка булдозер	90,0
19	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	90,0
20	Ремонт и разпределение на топлоенергия	
21	Рехабилитация на топлопреносната мрежа.	201,5
22	Монтаж на помпи с честотно регулиране в АС.	37,1
23	Общо" Ремонт и разпределение на топлоенергия"	238,6
24		
25	Общо "инвестиционна програма"	2 766,8

2018 г.		
N: по ред	Наименование /звено	Сума
1	Цех: КТЦ	
2	Подмяна на горелки на ЕК 1.	0,0
3	Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса и съоръжение за почистване на димните газове.	0,0
4	Изграждане на инсталация за почистване на димните газове.	0,0
5	Монтаж на горелки за биомаса, съвместно изгаряна на ЕК2.	0,0
6	Честотно регулиране на мрежови помпи.	0,0
7	Монтаж ТГ2	950,0
8	Изграждане на клетка 2 на депо за промишлени отпадъци	650,0
9	Общо за "КТЦ"	1 600,0
10	Цех : ЕЛЕКРО	
11	Монтаж КИП и А за ТГ2	450,0
12	Присъединяване към електропреносна мрежа на ТГ2	250,0
13	Общо цех : "ЕЛЕКРО"	700,0
14	Цех : ХВО	
15	Доставка дегазационна колона	70,0
16	Общо за цех "ХВО"	70,0
17	АВТОТРАНСПОРТ	
18	Доставка лекотоварен автомобил	35,0
19	Доставка аварийен дежурен автомобил	25,0
20	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	60,0
21	Ремонт и разпределение на топлоенергия	
22	Рехабилитация на топлопреносната мрежа.	201,5
23	Монтаж на помпи с честотно регулиране в АС.	37,1
24	Общо" Ремонт и разпределение на топлоенергия"	238,6
25		
26	Общо "ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА"	2 668,6

2019 г.		
№: по ред	Наименование /звено	Сума
1	Цех: КТЦ	
2	Подмяна на горелки на ЕК 1.	0,0
3	Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса и съоръжение за почистване на димните газове.	0,0
4	Изграждане на инсталация за почистване на димните газове.	0,0
5	Монтаж на горелки за биомаса, съвместно изгаряна на ЕК2.	0,0
6	Честотно регулиране на мрежови помпи.	0,0
7	Модернизация електрофилтър 2 - механична част.	1 550,0
8	Модернизация обратно водоснабдяване	250,0
9	Общо за "КТЦ"	1 800,0
10	Цех : ЕЛЕКРО	
11	Модернизация електрофилтър 2 - ел. част.	350,0
12	Подмяна електроуправление обратно водоснабдяване	150,0
13	Общо цех : "ЕЛЕКРО"	500,0
14	Цех : ХВО	
15	Доставка компресорна уредба	85,0
16	Общо за цех "ХВО"	85,0
17	АВТОТРАНСПОРТ	
18	Доставка лекотоварен автомобил	45,0
19	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	45,0
20	Ремонт и разпределение на топлоенергия	
21	Рехабилитация на топлопреносната мрежа.	201,5
22	Монтаж на помпи с честотно регулиране в АС.	37,1
23	Доставка сървър за база данни разпределение	
24	Общо Ремонт и разпределение на топлоенергия"	236,6
25		
26	Общо "ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА"	2 668,6

Планираните инвестиции за периода 2015 г. - 2019 г. са в размер на 13,365 млн. лв. Финансирането на инвестиционната програма се предвижда да бъде със собствени средства и чрез средства, предвидени по изпълнение на плана за дерогация по Директива 2003/87/ЕС.

5. РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Планираните ремонти за периода 2015 г. - 2019 г. са в размер на 7,303 млн. лв. Разходните и приходните параметри са без отчитане на бъдещи инфлационни процеси.

№: по ред	НАПРАВЛЕНИЕ	Общо				
		хил.лева				
		2015	2016	2017	2018	2019
1	Цех: КТЦ					
2	Енергиен котел 1	190	180	190	200	220
3	Енергиен котел 2	190	220	190	200	220
4	ТГ, кондензация, БУ	80	70	80	90	90
5	Горивоподаване	70	80	80	80	80
6	Общо за "КТЦ"	530	550	540	570	610
7	Цех : ЕЛЕКРО					
8	Ел. оборудване	18	22	24	25	25
9	КИП и А оборудване	3	4	6	7	9
10	Общо ЦЕХ : ЕЛЕКРО	21	26	30	32	34
11	Цех : ХВО					
12	Общо за "ЦЕХ ХВО"	10	12	13	15	15
13	Цех : АВТОТРАНСПОРТ					
14	Общо за "АВТОТРАНСПОРТ"	70	80	80	90	90
15	Ремонт и разпределение на топлоенергия					
16	Ремонт АС и пренос на топлоенергия	200	200	220	220	230
17	Разпределение на топлоенергия	20	20	25	25	25
18	Общо "Ремонт и разпределение на топлоенергия"	220	220	245	245	255
19	Текущ ремонт	500	520	540	560	580
20	Общо "РЕМОНТНА ПРОГРАМА"	1 351	1 408	1 448	1 512	1 584

6. СОЦИАЛНА ПРОГРАМА

№ по ред	Наименование на разхода	2015	2016	2017	2018	2019
		план	план	план	план	план
		в лв.	в лв.	в лв.	в лв.	в лв.
1	Режийни разноски(издр. р.стол)	75 000,00	78 000,00	79 000,00	80 000,00	80 000,00
2	Поевтиняване на храна	32 000,00	35 000,00	38 000,00	40 000,00	40 000,00
4	Еднократни помощи	1 500,00	1 500,00	1 500,00	2 000,00	2 000,00
5	Медикаменти	200,00	250,00	250,00	300,00	350,00
6	Разходи за посрещане на офиц.празници и задоволяване на др. соц. битови потребности	24 500,00	40 500,00	42 000,00	43 000,00	53 500,00
6.1	Осми март	1 500,00	2 000,00	2 500,00	3 000,00	3 500,00
6.2	Ден на Енергетика	8 000,00	8 500,00	9 500,00	10 000,00	10 000,00
6.3	Разходи за Великден и Коледа на персонала	15 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	40 000,00
7	Общо разходи	133 200,00	155 250,00	160 750,00	165 300,00	175 850,00

Социалната програма на дружеството е насочена към изпълнение на ангажиментите спрямо персонала, съгласно нормативните документи и Колективния трудов договор. Планираните социални разходи за периода 2015 г. - 2019 г. са в размер на 790,350 хил. лв.

III. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

„Топлофикация - Сливен” ЕАД е представило одитиран годишен финансов отчет за 2014 г. и прогноза за периода 2015 г. - 2019 г. Дружеството предвижда загуба за 2015 г., 2016 г. и 2017 г., след което прогнозата е финансовият резултат да стане положителна величина. Посочените резултати са при приходи и разходи, представени в следната таблица:

(хил. лв.)

№	Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Приходи от продажба на:	26 858	28 049	29 033	30 298	31 542
1.1.	продукция	26 660	27 848	28 820	30 079	31 327
1.2.	услуги	198	201	213	219	215
2.	Разходи за придобиване на активи по стопански начин	1 021	1 011	1 001	1 105	1 159
3.	Други приходи	3 982	4 066	4 102	4 005	3 502
4.	Финансови приходи	24	27	29	31	33
5.	Общо приходи	31 885	33 153	34 165	35 439	36 236
6.	Разходи по икономически елементи	33 564	34 056	34 410	35 019	34 966
6.1.	Разходи за материали	21 493	21 474	21 764	22 780	22 550
6.2.	Разходи за външни услуги	856	958	972	759	724
6.3.	Разходи за амортизации	967	1 138	1 098	1 021	1 215
6.4.	Разходи за персонала	4 021	4 102	4 151	4 232	4 250
6.5.	Други разходи	6 227	6 384	6 425	6 227	6 227
7.	Финансови разходи	347	372	376	322	346
8.	Общо разходи	33 911	34 428	34 786	35 341	35 312
9.	Счетоводна печалба/загуба	-2 026	-1 275	-621	98	924
10.	Разходи за данъци	0	0	0	0	0
11.	Нетна печалба	-2 026	-1 275	-621	98	924

1. Прогнозни финансови резултати за периода 2015 г. - 2019 г.

Прогнозираните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

1.1. Приходи

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени представени в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Цена на ел. енергия	лв./ MWh	140,39	144,79	145,98	148,81	150,83
1.1.	високоефективна	лв./ MWh	258,22	218,36	219,37	223,45	225,91
1.2.	различна от високоэффективна	лв./ MWh	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
2.	Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара	лв./ MWh	63,60	69,96	76,96	84,65	93,12
3.	Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода стопански и бюджетни	лв./ MWh	98,98	98,40	98,68	99,08	99,31
4.	Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода битови	лв./ MWh	72,78	78,60	84,89	91,68	99,02

1.1.1. Приходи от електрическа енергия

Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат в края на 2019 г. с около 7% - в размер на 18 317 хил. лв., спрямо 17 093 хил. лв. за 2015 г., вследствие на нарастващата цена на електрическата енергия.

1.1.2. Приходи от топлинна енергия

Прогнозираните приходи от продажба на топлинна енергия нарастват във всички години на бизнес плана, като се увеличават за 2019 г. с 36 % и са в размер на 13 010 хил. лв. при 9 567 хил. лв. за 2015 г., в резултат на увеличените продажби от 129 730 MWh през 2015 г. на 133 863 MWh в 2019 г., като от 2016 г. цената на топлинната енергия с топлоносител водна пара нараства с 10%, а на топлинната енергия с топлоносител гореща вода за битови потребители с 8% на годишна база.

1.2. Разходи

Общо разходите за 2019 г. нарастват на 35 312 хил. лв., при 33 911 хил. лв. за 2015 г., вследствие на увеличените разходи за материали от по-високото производство, последвани от разходите за амортизации и персонал.

Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем, класифицирани на условно-постоянни и променливи, като в периода на бизнес плана условно-постоянните разходи нарастват, а от променливите разходи с най-голям дял са разходите за горива. В тази връзка основен дял заемат разходите за въглища, чиято цена дружеството предвижда да бъде в размер на 64,29 лв./т, последвани от разходите за мазут с цена от 1 000,00 лв./т, непроменени до края на прогнозния период.

2. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи за 2019 г. нарастват на 25 866 хил. лв. от 22 034 хил. лв. за 2015 г., вследствие на увеличените дълготрайни материални активи в частта на машини, производствено оборудване и апаратура, съоръжения и други, и в частта на предоставени аванси и дълготрайни материални активи в процес на изграждане.

Текущите активи също нарастват в периода на бизнес плана, като за 2019 г. са в размер на 11 887 хил. лв., спрямо 2015 г. когато са 10 903 хил. лв. в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

За периода на бизнес плана 2015 г.–2019 г. прогнозираната от дружеството събираемост на вземанията от продажби на електрическа енергия е 89%, а на топлинната енергия е 97% от стопански и бюджетни клиенти и 94% от населението.

Нетекущите задължения за 2019 г. намаляват и са в размер на 11 100 хил. лв., спрямо 14 624 хил. лв. за 2015 г. основно от намалените нетекущи други задължения.

Текущите задължения за 2019 г. нарастват и са в размер на 27 340 хил. лв., спрямо 21 308 хил. лв. за 2015 г., вследствие на увеличените текущи задължения към доставчици и другите задължения.

Предвид гореизложеното общо задълженията на дружеството в периода на бизнес плана нарастват за 2019 г. със 7% и са в размер на 38 440 хил. лв. при 35 932 хил. лв. за 2015 г.

2.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал е отрицателна величина във всички години от прогнозния период, вследствие на невъзможността на дружеството да покрие натрупаните загуби от минали години.

2.2. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2015 г.- 2019 г. са в общ размер на 13 365,30 хил. лв., разпределени по години, както следва: за 2015 г. са общо 2 386,70 хил. лв., за 2016 г. са общо 2 874.60 хил. лв., за 2017 г. са общо 2 766,80 хил. лв., за 2018 г. и за 2019 г. са в размер от по 2 668,60 хил. лв. годишно, като дружеството прогнозира изпълнението на посочените инвестиции да осъществи със собствени средства и чрез средства, предвидени по изпълнение на плана за дерогация по Директива 2003/87/ЕС.

Въз основа на гореизложеното и при така заложените от дружеството прогнозни параметри за периода на бизнес плана 2015 г. – 2019 г., може да бъде направен извод, че „Топлофикация Сливен” ЕАД ще осигури финансови възможности за осъществяване на лицензионна дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13 и чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Р Е Ш И:

Одобрява на „Топлофикация Сливен” ЕАД петгодишен бизнес план за периода 2015-2019 г., който става Приложение № 6 към лицензия № Л-085-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, Приложение № 8 към лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Работна група:

И. Александров – началник на отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
Г. Петров - гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
А. Иванова- мл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
С. Манчев - мл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.
(С.Тодорова)
2.
(Р.Осман)
3.
(В.Владимиров)
4.
(Г.Златев)
5.
(В.Петков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № ЧР-ДС-205 от 14.09.2015 г.)