

ПРОТОКОЛ

№ 143

София, 14.07.2015 година

Днес, 14.07.2015 г. от 10:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

Отсъстваше членът на Комисията Димитър Кочков поради платен отпуск.

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Ценово регулиране и лицензии – електропроизводство и топлооснабдяване“, И. Касчиев – началник на отдел „Ценово регулиране и бизнес планове - В и К услуги“, Й. Колева – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – В и К услуги“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и констативен протокол относно комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД.

Работна група: Милен Димитров, Диляна Вълкова, Росица Тодорова, Йонина Донова

2. Доклад и констативен протокол относно комплексна планова проверка на „Черноморска технологична компания“ АД („ЧТК“ АД).

Работна група: Милен Димитров, Диляна Вълкова, Росица Тодорова, Йонина Донова

3. Доклад и проект за решение относно заявление към вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 27.12.2013 г. от „Топлофикация-Плевен“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Стоил Манчев, Анелия Петрова

4. Доклад относно заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева, Стоил Манчев

5. Проект за Становище относно писмо, с вх. № Е-13-153-9/08.04.2014 г. по преписка № 4890/2013г., образувана от Софийска Градска Прокуратура – *върнат за корекции от закрито заседание на 15.06.2015 г.*

Работна група: Ирена Близнашка, Мартин Бончев, Милен Трифонов, Петър Друмев

6. Доклад относно внесен в КЕВР проект на Общи условия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД

Работна група: Елена Маринова, Ивайло Касчиев, Йоланта Колева, Йовка Велчева, Николина Томова, Надежда Иванова, Людмил Минчев

По т.1. Комисията разгледа доклад и констативен протокол относно комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД.

Със заповед № 3-Е-122/21.05.2015г. на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2015 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работната група да извърши планова проверка на „Каварна газ“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензия №Л-154-08/17.12.2004г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия №Л-154-12/27.04.2009г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Каварна и Шабла. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията) работна програма, приложение към заповедта.

„Каварна газ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, ЕИК 124058739, регистрирано на 14.05.1997 г., със седалище и адрес на управление: област Добрич, община Каварна, гр. Каварна 9650, ул. "Добротица" № 23. Капиталът на „Каварна газ“ ООД е в размер на 450 000 лв. Съдружници са: Община Каварна с 157500 лв., "Проучване и добив на нефт и газ" АД с 157500 лв. и „ВЕГА“ ООД с 135000 лв.

Предметът на дейност на дружеството е експлоатация, поддръжка, ремонт и развитие на газоразпределителната мрежа на община Каварна, транспортиране на природен газ по нея с оглед доставка и продажба на природен газ на потребителите.

Управител на дружеството е Павел Георгиев Германов.

„Каварна газ“ ООД притежава Лицензия №Л-154-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-154-12/27.04.2009 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията за община Каварна. С Решение №И2-Л-154/19.10.2009 г. на комисията са изменени лицензиите, като е добавена територията на община Шабла.

Проверката беше извършена в офисът на дружеството в град Каварна, ул. "Добротица" № 23. Обект на проверката е дейността на лицензираното дружество за територията на общините Каварна и Шабла. Съгласно утвърдената работна програма проверката обхваща периода **юни 2010г. – май 2015г.** Предишната планова проверка е проведена на 30.05.2010 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: Документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдения бизнес план за периода 2009 – 2013г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителните мрежи /ГРМ/ и прилежащите им съоръжения на дружеството в гр. Каварна и с. Българево.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензии, както следва:

I. Срок на лицензиите - до 17.12.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности от негово име и за негова сметка.

III. Специални условия

Природният газ, доставян към газоразпределителните мрежи на „Каварна газ” ООД, е изцяло от местен добив от пет експлоатационни сондажи, намиращи се на територията на землището на с. Българево, като дружеството има сключен договор за доставка на природен газ с „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД. Природният газ, добит от експлоатационните сондажи, постъпва в промишлена газорегулираща станция (ПГРС), където се сепарира и налягането му се понижава, а от там постъпва към газоразпределителните мрежи на „Каварна газ” ООД. Добивът се осъществява от „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД.

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Каварна и Шабла

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения от Комисията бизнес план за периода 2009-2013 г., „Каварна газ” ООД са изградили, както следва:

Таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	6 597	395	6 020	5,99 %
2011	6 635	103	6 532	1,55 %
2012	7 139	0	-7 139	0 %
2013	7 736	1 571	6 165	20,31 %
2014	-	36		

През 2015 г. (към датата на проверката) не са изградени газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ дружеството има разрешения за ползване, издадени от Дирекция за национален строителен надзор (ДНСК) за град Каварна и с. Българево.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативно управление и контрол на ГРМ, „Каварна газ” ООД е разработило следните инструкции:

- Инструкция за контрол и диагностика на техническото състояние на разпределителните газопроводи за изтичания на природен газ;
- Инструкция за запълване с природен газ на газоразпределителна мрежа;
- Инструкция за извършване на газоопасни работи;
- Инструкция за работа със стягащи инструменти за полиетиленови газопроводи;
- Инструкция за реда при спиране или пускане на газ към потребителите, присъединени към ГРМ;
- Инструкция за работа с ремонтни скоби;
- Форма и съдържание на паспорт и инструкция за експлоатация на:
 - газорегулаторен пункт /ГРП/
 - газорегулаторен и измервателен пункт /ГРИП/
 - газоизмервателен пункт /ГИП/.
- Фирмен стандарт за одориране на природен газ;
- Проверка степента на одориране на газа в газоразпределителните мрежи;
- Инструкция за запълване с природен газ на сградни газови инсталации на потребители;
- Инструкция за настройка на газорегулаторни пунктове и табла;
- Инструкция за коригиране на показанията на разходомерни системи за природен газ;
- Инструкция за вида, формата и начините на водене на документация при оперативно управление на ГРМ;
- Инструкция за битови потребители, относно безопасно използване на природен газ и

- експлоатация на инсталации и газоползващи уреди;
- Процедура за заваряване на метални тръби и фасонни части;
- Инструкция за въвеждане в експлоатация и последващ контрол на сградни газови инсталации на битови потребители;
- Технологична инструкция за челно заваряване на тръби и фасонни елементи от РЕ-НД;
- Процедура за обслужване на ГРМ;
- Инструкция за изпитване на якост и плътност на газопроводи и газови инсталации;
- Инструкция регламентираща технологията на електродифузно заваряване на тръби от РЕ-НД.

Ревизионните книги за надзорните съоръжения се водят редовно и се съхраняват в офиса на дружеството в град Каварна. На избиращия принцип са проверени част от ревизионните книги, в това число следните документи: разрешение за експлоатация (функциониране) на газопроводно отклонение за природен газ, акт за първоначален технически преглед с изпитване на газопроводно отклонение за природен газ, ревизионни актове за периодични технически прегледи на газопроводно отклонение за природен газ с ГРИТ от 2012г., 2013г. и 2014г.

В „Дневник на прекъсвания на газоснабдяването“ са отразени планови и аварийни прекъсвания. За периода на проверката са регистрирани 17 бр. прекъсвания, от които две са извънпланови.

Ежемесечно се извършват обходи на ГРМ, резултатите от които се отразяват в дневник за извършени обходи на газоразпределителната мрежа на „Каварна газ“ ООД с маршрутни карти.

„Каварна газ“ ООД изпълнява инструкцията за проверка степента на одориране на газа в ГРМ. Извършват се камерни изпитвания на миризмата на газа, за което са представени бланки за резултатите от тях.

Изпълнено е изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Каварна газ“ ООД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана - книгите за провеждане на инструктажа се водят редовно.

Дружеството има разработена програма за здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ), утвърдена от Управителя на дружеството, към която са приложени следните документи:

- Заповед № 58-1/22.10.2012г. на управителя на „Каварна газ“ ООД за провеждане на периодично обучение по безопасност и здраве при работа;
- Програма за минимизиране на риска – 2014-2015г.;
- Договор със служба по трудова медицина – „Елстар“ ЕООД.

Проверена беше складовата база на „Каварна газ“ ООД в град Каварна, в която се поддържат необходимите инструменти и материали за строителство, поддръжка и отстраняване на аварии по газоразпределителните мрежи. „Каварна газ“ ООД притежава 3 сервизни автомобили за лицензираната територия.

Експлоатационният персонал, който извършва заваряване на тръби от РЕ-НД и стомана, е преминал професионално обучение за правоспособност по заваряване и обучение за работа с природен газ и има издадени валидни свидетелства и сертификати.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага със звено за работа с потребители в град Каварна.

Общите условия на договорите и Правилата за работа с потребителите, които са утвърдени от Комисията, не са поставени в звеното за работа с потребители, което беше посетено. В тази връзка в констативния протокол от проверката е дадено предписание на „Каварна газ“ ООД да постави на видно място в звеното за работа с потребители утвърдените от комисията Общи условия на договорите и Правила за работа с потребителите и да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания в едноседмичен срок от съставяне на констативния протокол.

Утвърдените от Комисията цени са поставени на видно място в касата на дружеството в гр. Каварна.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните потребители. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. Във връзка с т. 3.1.1. от лицензията за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” от дружеството са предоставили организационна структура и щатно разписание, включващо поименно 12 служители, утвърдено от управителя. Организационната структура е следната: Управител, Ръководител група техническо и административно направление, касиер счетоводство, организатор обработка производствена информация, оператор въвеждане на данни, главен счетоводител, служител човешки ресурси, главен механошлосер, механошлосер и общ работник.

„Каварна газ” ООД работи съгласно утвърдени от управителя на дружеството Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията от 2004г.

В дружеството е разработен регистър на предявените рекламации, като част от Системата за управление на качеството (СУК). Регистърът съдържа: дата на предявяване на рекламацията, име и адрес за контакт на потребителя, описание на рекламацията, опис на приложените документи, име и подпис на потребителя.

За периода на проверката са постъпили 4 бр. жалби, по една на година. Жалбите са отосно: спиране на газоподаването и демонтаж на разходомер; оспорване на собствеността на ГРЗТ, изградено през 2000г. и претенции за прехвърляне на собствеността; претенции по процедурата при подмяна на разходомер за метрологична проверка.

„Каварна газ” ООД е въвело Система за управление на качеството (СУК) ISO 9001:2008, която е сертифицирана - сертификат за качество БДС EN ISO 9001:2008, валиден до 13 януари 2017г. СУК съдържа актуални процедури по качество, както следва:

- Управление на документите;
- Управление на записите;
- Човешки ресурси;
- Управление на процесите, свързани с клиента;
- Управление на процеса закупуване;
- Експлоатация и техническо обслужване;
- Вътрешни одити;
- Управление на несъответстващ продукт;
- Коригиращи и превантивни действия;
- Поддръжка и ремонт на производствено оборудване (ПО)/ технически средства за наблюдение и измерване (ТСНИ).

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

„Каварна газ” ООД извършва присъединяване на потребители съгласно изискванията Наредба № 4 от 5 ноември 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. В офиса на дружеството в град Каварна се поддържат досиета на присъединени към ГРМ клиенти (промишлени, обществено-административни и битови) в съответствие с чл. 35 от същата. На избиращия принцип са проверени 10 бр. досиета.

Досието на промишлен потребител съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ на „Каварна газ” ООД; предварителен договор за присъединяване на обект към ГРМ; фактура за присъединяване; скица на поземлен имот; документ за собственост /нотариален акт/; удостоверение от Агенцията по вписванията; разрешение за присъединяване с определена точка на присъединяване; схема на газовата инсталация на клиента; искане за запълване с природен газ на сградната инсталация и свързаните към нея газови уреди; ревизионна книга на площадков газопровод на клиента за природен газ, съдържаща акт за първоначален технически преглед с изпитване на площадков газопровод за природен газ; договор за доставка на природен газ и спецификации за доставка на количества природен газ.

Досието на обществено-административен потребител съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ на „Каварна газ” ООД; скица на поземлен имот; предварителен договор

за присъединяване на обект към ГРМ; акт за публична общинска собственост; разрешение за присъединяване с определена точка на присъединяване; искане за запълване с природен газ на сградната инсталация и свързаните към нея газови уреди; ревизионна книга на сградна газова инсталация за природен газ и ревизионна книга на газов уред за отопление и гореща вода, акт за първоначален технически преглед с изпитване на сградна газова инсталация за природен газ, акт за първоначален технически преглед с изпитване на газов уред за отопление и гореща вода; договор за доставка на природен газ и спецификации за доставка на количества природен газ.

Досието на битов потребител съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ на „Каварна газ” ООД; разрешение за присъединяване с определена точка на присъединяване; предварителен договор за присъединяване на обект към ГРМ; документ за собственост /нотариален акт/; скица на имота; искане за запълване с природен газ на сградната инсталация и свързаните към нея газови уреди; ревизионна книга на подназорен обект – газов уред, акт за първоначален технически преглед на стенен газов уред за отопление и топла вода; договор за продажба на природен газ на битов потребител.

6. Измерване на природния газ

„Каварна газ” ООД поддържа електронна база данни за монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, която съдържа следната информация: номер и тип на разходомер, година на производство, ново и старо показание, отчетна разлика, история на продажбите, период за метрологична проверка, дата на последваща метрологична проверка. Извършват се по график метрологични проверки на диафрагмени и ротационни разходомери, както и проверки на електронни коректори, за които се съставят протоколи с резултатите от извършените проверки.

Всяка проверка се документира със съответни документи, които се съхраняват в офиса на дружеството.

7. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес плана

За периода на проверката „Каварна газ” ООД работи по утвърден от комисията бизнес план за периода 2009-2013 г.

Към днешна дата дружеството е внесло в КЕВР за утвърждаване нов бизнес план за периода 2014 - 2018 г. със заявление вх. № 15-22-10/10.10.2013г., актуализиран с вх. № Е15-22-97/14.05.2015г.

Изпълнението на показателите на утвърдения бизнес план 2009-2013 г. е, както следва:

Таблица №2

Инвестиции /хил.лв./				
Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	732	107	-625	14,62%
2011	608	150	-458	24,67%
2012	669	0	-669	0%
2013	764	120	644	15,71%
2014	-	88	0	

През 2015 г. (към датата на проверката) не са направени инвестиции.

Таблица №3

Реализирани количества природен газ /хил.м3/				
Година	бизнес план /битови и стопански потребители/	отчет	разлика	изпълнение %
2010	5 179	2 741	-2 438	52,93 %
2011	5 993	2 467	-3 526	41,16 %
2012	6 767	1 911	-4 856	28,24 %
2013	8 040	1 636	-6 404	20,35 %

2014	-	2 089	-	-
------	---	-------	---	---

Реализираните количества природен газ през 2015 г. (към датата на проверката) са 600 млн. м³.

Таблица №4

Година	Брой потребители							
	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2010	175	1 175	140	860	-35	-315	80 %	73,19 %
2011	195	1 411	140	866	-55	-545	71,79 %	61,38 %
2012	216	1 694	141	870	-75	-824	65,28 %	51,36 %
2013	236	2 020	142	881	-94	-1 139	60,17 %	43,61 %
2014	-	-	118	880				

Към датата на проверката присъединените потребители към газоразпределителните мрежи на „Каварна газ” ООД, са както следва: битови 883 бр. и стопански 118 бр.

8. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки. Представени са полици за: ”имуществена застраховка” и ”обща гражданска отговорност към трети лица”, които са задължителни съгласно условията на лицензиите:

• **Имуществена застраховка на обектите и съоръженията**, с които се осъществява лицензионната дейност - застраховател ЗАД „Армеец”:

- ✓ Полица №0000271469 за периода от 17.12.2011г. до 16.12.2012г.;
- ✓ Полица №0000314800 за периода от 17.12.2012г. до 16.12.2013г.;
- ✓ Полица №0000423150 за периода от 17.12.2013г. до 16.12.2014г.;
- ✓ Полица №0000469365 за периода от 17.12.2014г. до 16.12.2015г. с добавък №1 за промяна на сумата от 756 010,30лв. на 2 591 870,37лв.;
- ✓ Полица №0000469366 за периода от 17.12.2014г. до 16.12.2015г.

• Застраховка “Обща гражданска отговорност към трети лица” – застраховател ЗАД „Армеец”:

- ✓ Полица № 0000334134 с период на активност от 31.05.2012г. до 30.05.2013г.;
- ✓ Полица № 0000366671 с период на активност от 31.05.2013г. до 30.05.2014г.;
- ✓ Полица № 0000445386 с период на активност от 31.05.2014г. до 30.05.2015г.;
- ✓ Полица № 0000486765 с период на активност от 31.05.2015г. до 30.05.2016г.;

9. Разделно счетоводство и цени

От представените от дружеството фактури за продадени количества природен газ, съответно за промишлени клиенти с равномерно и с неравномерно потребление, за обществено-административни клиенти и за битови клиенти е видно, че фактурираните количества природен газ са по утвърдените цени за разпределение и снабдяване с природен газ (решение № Ц-37/16.11.2009г., считано от 01.12.2009г.). Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цената за доставка на природен газ, цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител, както и акциз и ДДС.

От дружеството е предоставен договор за доставка на природен газ от местен добив, сключен с „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД и Анекси № 39/18.12.2001г. и №17/01.02.2011г. към него. Цената за доставка на природен газ на „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД, на която „Каварна газ” ООД купува природния газ, съответства на цената на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД за съответните тримесечия, която е одобрена от КЕВР.

Проверени са на избиращелен принцип фактури за присъединяване към ГРМ на промишлени, обществено-административни и на битови клиенти. От тях е видно, че „Каварна газ” ООД прилага утвърдените от КЕВР цени за присъединяване към ГРМ.

Предоставена е информация за нелицензионните дейности, извършвани от „Каварна газ“ ООД - Заповед № 48-1/31.08.2012г. за определяне на цени и услуги /не подлежащи на регулиране от КЕВР/ и утвърден ценоразпис за цените и услугите, извършвани от дружеството.

„Каварна газ“ ООД е представило справки за събираемостта на вземанията към края на годините по тримесечия, а именно 2011г., 2012г., 2013г., 2014г., както и към 31.05.2015г. Средният процент на събираемост за периода на проверката надвишава 99,28 %.

Във връзка с изисканите доказателства от дружеството за водене на разделно счетоводство са представени:

- Баланс, разделен на регулирана и нерегулирана дейност от 2010 г. до 2014 г.;
- Отчет за приходите и разходите, разделен по дейности;
- Справка с балансовата стойност на активите от 2010 г. до 2014г., свързани с дейност разпределение и снабдяване;
- Справка за оперативните разходи по дейности за периода 2010 до 2014г.;
- Счетоводен амортизационен план /справка-извлечение/ от счетоводната програма с балансовата стойност на част от активите /газопроводи/ към 31.05.2015г., свързани с дейностите разпределение и снабдяване;
- Годишни финансови отчети на „Каварна газ“ ООД за периода 2012г. – 2014г.

10. Финансово-икономическо състояние за периода 2010 - 2014 г. на „Каварна газ“ ООД

На база одитираните годишни финансови отчети за периода 2011 г. – 2014 г. на „Каварна газ“ ООД е видно, че дружеството реализира намаляващи положителни финансови резултати.

Таблица №5

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи (хил.лв.)	1712	1754	1595	1327	1605
<i>в т.ч. от продажба на природен газ</i>	1691	1707	1573	1311	1597
Общо разходи (хил.лв.)	1697	1791	1770	1418	1597
<i>в т.ч. стойност на закупения природен газ</i>	1318	1377	1306	1019	1249
Корекция на разходите за придобиване на ДА по стопански начин	(125)	(122)	(196)	(105)	(20)
Счетоводна печалба/загуба	146	85	21	14	28
Данъци	14	10	4	1	(2)
Финансов резултат (хил.лв.)	126	75	17	13	30
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,95	0,7	0,82	0,76	0.79
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,82	0,72	0,57	0,001	0,54
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,36	1.87	1.72	1.75	1.74

„Каварна газ“ ООД реализира намаление в общите приходи за периода 2010 г.-2014 г., които от 1 712 хил. лв. за 2010 г. достигат до 1 605 хил. лв. за 2014 г. или намаление от 6,25%. Основният фактор, довел до намалението на приходите, е намалението в обема на продажбите на природен газ, като относителният дял на приходите от продажба на природен газ на крайните клиенти в общите приходи намалява от 1,23% за 2010 г. до 0,5% през 2014 г. В структурата на приходите се включват още приходи за услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството намаляват с 34,33% от 1697 хил. лв. за 2010 г. до 1 597 хил. лв. за 2014 г. С най-голям относителен дял са разходите за покупка на природен газ, които от 22,33% за 2010 г. намаляват и достигат до 21,77% за 2014 г.

Таблица №6

Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	Общо	Относителен дял, %
1. Разходи за материали	42	41	28	23	17	151	7,68%
2. Разходи за външни услуги	158	111	168	93	85	615	31,29 %
3. Разходи за амортизации	83	106	103	117	114	523	26,62%
4. Разходи за възнаграждения и осигуровки	88	114	113	132	108	555	28,24%
5. Други разходи	1	33	43	25	19	121	6,16
Общо	372	405	455	390	343	1965	100%

От разходите по икономически елементи най-голям дял за периода заемат разходите за външни услуги, които от 158 хил. лв. през 2010 г. са се намалили на 85 хил. лв. през 2014 г. или с 31,29%, следвани от разходите за възнаграждения и осигуровки, които от 88 хил. лв. през 2010г. се увеличават на 108 хил. лв. през 2014 г., т.е. с 28,24%.

Следващите по относителен дял в оперативните разходи са разходите за амортизации, които се увеличават с 26,62% от 83 хил. лв. през 2010 г. на 114 хил. лв. през 2010 г.

Разходите за материали също намаляват с 7,68% от 42 хил. лв. през 2010 г. на 17 хил. лв. през 2014г.

Други разходи на дружеството от 1000 лв. за 2010 г. се увеличават на 19 хил. лв. за 2014 г., като техният относителен дял в общите разходи е 6,16%.

За разглеждания период записания основен капитал на дружеството е постоянна сума в размер 450 хил. лв., а собственият капитал на дружеството се намалява с 161 хил. лв. от 1 481 хил. лв. за 2010 г. на 1 320 хил. лв. за 2014 г., което се дължи предимно на изменението на финансовия резултат.

Таблица №7

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Собствен капитал СК	1 481	1258	1275	1290	1320
Дълготраен актив (ДА)	1696	1504	1617	1 718	1 669
Дългосрочни задължения (ДЗ)	127	82	46	18	3
Постоянен (Основен) Капитал (СК+ДЗ)	1608	1340	1321	1308	1323
Коефициент на покритие на дълготрайните активи(ПК/ДА)	0,95	0,7	0,82	0,76	0.79

Общо активите на дружеството имат значително изменение, като от 2 108 хил. лв. през 2010г. се намаляват на 2 077 хил. лв. през 2014 г., т. е. с 1,47 %.

Нетекущите активи /ДА/ се увеличават от 1 696 хил. лв. през 2010г. на 1 669 хил. лв. през 2014 г., т. е. с 1,59 %, като главно това се дължи на начислената амортизация на машини и съоръжения.

Текущите активи /КА/ на дружеството от 412 хил. лв. през 2010 г. намаляват на 408 хил. лв. през 2014г. или с 0,97 %, основно от намалените парични средства и еквиваленти по депозити.

Текущите пасиви /КЗ/ бележат увеличение от 500 хил. лв. през 2010г. на 754 хил. лв. спрямо 2014г., т. е. с 33,68 % основно от увеличените задължения към асоциирани и смесени предприятия /доставчици на газ и др./ и данъчни задължения.

Коефициентът на покритие /финансиране/ на дълготрайните активи със собствен капитал за периода 2010 – 2014г. намалява под 1, което е показател, че към 2014г. дружеството не разполага със собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. Тенденцията е намаляване на този показател от 0,95 на 0,79, като в началото на периода на всеки лев от наличните краткотрайни активи собствените са били 0,95 лв., а в последната година от разглеждания период те са 0,79 лв.

Таблица №8

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Краткотрайни активи (КА)	412	428	400	308	408
Краткосрочни задължения(КЗ)	500	592	696	718	754
Коефициент на обща ликвидност (КА/КЗ)	0,82	0,72	0,57	0,001	0,54

Коефициентът на обща ликвидност достига стойности под 1 през периода 2010г.-2014г., което означава, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения с наличните си краткотрайни активи. Стойността на този показател леко се намалява от 0,94 до 0,54 за 2014г.

Таблица №9

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Собствен капитал (СК)	1 481	1258	1275	1290	1320
Дългосрочен пасив (ДП)	127	82	46	18	3
Краткосрочен пасив (КП)	500	592	696	718	754
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,36	1.87	1.72	1.75	1.74

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от използване на привлечени средства. Стойностите на коефициента са над 1 за периода 2010 – 2014 г. и показва, че дружеството разполага със собствен финансов ресурс за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Въз основа на извършения анализ може да се направи извод, че е налице тенденция за леко подобрене на този показател от 2,36 през 2010 г. до 1,74 за 2014 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура на показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние и въпреки отчетените намаляващи положителни финансови резултати, може да бъде направен извод, че в края на разглеждания период дружеството отчита ниска обща ликвидност, което показва, че не разполага с оборотни средства за обслужване текущите си задължения, но разполага със собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да обслужва финансовите си задължения.

10. Ограничителен режим. Временно прекъсване на снабдяването с природен газ

От дружеството е изготвен Аварийен план за действие на персонала при бедствия и аварии в „Каварна газ” ООД, утвърден от Управителя на дружеството и съгласуван с началника на ОУ „ПБЗН“ – гр. Добрич. Дружеството води регистър на аварийните и планови прекъсвания на снабдяването на потребители с природен газ.

11. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишен доклад

Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за периода 2011 г. - 2014 г.

Лицензиантът е изготвял и предоставял на Комисията до 31 март за всяка година от проверката следната информация:

- Годишен доклад за изпълнението на изграждането на мрежата и на програмите по бизнес плана през предходната година, който съдържа:
 - изпълнението на дейностите по изграждане, експлоатация и поддържане на мрежата;
 - дейностите по безопасността и сигурността на мрежата;
 - работата с потребители;
 - качеството на услугите, сигурността и надеждността на доставките на природен газ и работата по жалбите.
- Одитиран годишен финансов отчет на дружеството, който съдържа:
 - Годишен доклад за дейността;
 - Счетоводен баланс;
 - Отчет за всеобхватния доход;

- Отчет за паричните потоци;
- Отчет за промените в собствения капитал;
- Доклад на независимия одитор.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата – не са извършвани.

13. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

За констатациите от извършената проверка е съставен и връчен на управителя на дружеството, констативен протокол №Г-2/25.06.2015г.

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Каварна газ“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Каварна и Шабла в съответствие на условията на издадените лицензии.

Изказвания по т.1:

Докладва М. Димитров.

Ив. Иванов поиска да бъдат разяснени данните относно изградената мрежа, направените инвестиции и реализираните количества природен газ от „Каварна газ“ ООД. Прави впечатление, че през 2012 г. дружеството не развива голяма дейност: не е изградена нова газоразпределителна мрежа, няма инвестиции, регистрира се бърз спад на реализираните количества природен газ. Какво обясняват ръководителите на „Каварна газ“ ООД относно тези данни?

М. Димитров отговори, че през 2012 г. е извършена промяна в собствеността на дружеството и единият акционер е прехвърлил своя дял на други лица. Изпълнението не е задоволително и през останалите години. Това се свързва с лошата икономическа среда в гр. Каварна. Подобни са данните и за другите дружества от този сектор.

Ив. Иванов запита в кои общини „Каварна газ“ ООД развива основната си дейност.

М. Димитров каза, че дружеството извършва основната си дейност в Българево и там са изградени мрежите. Започнато е проектиране и за град Шабла.

Ив. Иванов запита дали добивът на природен газ от собствени находища и сондажи е устойчив.

М. Димитров отговори, че добивът е устойчив и налягането е около 16 bar. Сондажът се намира на километър и половина от промишлената газорегулираща станция и оттам се подава към разпределителната мрежа в града и селото.

Ив. Иванов запита как функционира дружеството през последната година, след като бизнес планът е изтекъл.

М. Димитров отговори, че дружеството е подало заявление за утвърждаване на нов бизнес план. Това все още не е направено и поради тази причина работната група не е отразила данните за 2014 г., защото не може да се види какъв е процентът на изпълнение. М. Димитров обърна внимание, че в звеното за работа с потребители не са поставени Общите условия на договорите и Правила за работа с потребители. Дадено е задължително предписание това задължение да бъде изпълнено.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД.

Решението е взето с осем гласа „за“, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и един глас на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.2. Комисията разгледа доклад и констативен протокол относно комплексна планова проверка на „Черноморска технологична компания” АД („ЧТК” АД).

Със заповед № 3-Е-122/21.05.2015г. на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2015 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работната група да извърши планова проверка на „ЧТК” АД за изпълнение условията на издадените лицензия №Л-132-08/26.02.2004г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия №Л-132-12/27.04.2009г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за **обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг**. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията) работна програма, приложение към заповедта.

„ЧТК” АД е акционерно дружество с ЕИК 813101815, регистрирано през 1997г., със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, бул. "Арсеналски" № 7. Предметът на дейност на дружеството е пренос и преразпределение на природен газ.

Дружеството се представлява от Масимо Бонато.

Капиталът на „ЧТК” АД е в размер на 15 905 235 лв.

„ЧТК” АД притежава лицензии за следните обособени територии:

1. **за обособена територия Добруджа и общините Добрич и Тервел** - лицензия № Л-132-08/26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител. Лицензиите са изменени, като към обособената територия на Регион Добруджа и общините Добрич и Тервел е присъединена територията на община Търговище и територията на община Омуртаг. Лицензиите са със срок до 26.02.2039г.

2. **за територията на Регион Мизия и Община Бяла Слатина** - лицензия № Л-131-08/10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия Л-131-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Лицензиите са със срок до 10.02.2039 г.

3. **за територията на община Хисаря** - лицензия № Л-332-08/12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12/12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, със срок до 2045 г.

4. **за територията на община Сопот** - лицензия № Л-333-08/12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12/12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, издадени на „ЧТК” АД, със срок до 2045 г.

През 2013 г. са прекратени лицензия № Л-158-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия Л-158-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Търговище. Лицензия № Л-132-08/26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия Л-132-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия Добруджа и общините Добрич и Тервел са изменени, като към обособена територия за разпределение на природен газ са присъединени териториите на община Търговище и община Омуртаг.

Проверката беше извършена в офисите в градовете Търговище - ул. "Митрополит Андрей" № 37; Шумен - пл. "Освобождение" № 7, ет. 2; Варна - ул. "Цар Симеон I" № 25, ет. 7 и Добрич - ул. "Независимост" № 14. Обект на проверката е дейността на лицензираното дружество за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. Съгласно утвърдената работна програма проверката обхваща периода **април 2010г. – май 2015г.** Предишната планова проверка е проведена на 30.03.2010 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: Документите на дружеството в описаните по-горе офиси, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периодите 2009г. – 2013г. и 2014г. – 2017г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителните мрежи /ГРМ/ и прилежащите им съоръжения на дружеството в гр. Търговище, гр. Шумен, гр. Провадия (АГРС), гр. Добрич и гр. Тервел

(площадка за декомпресиране на природен газ).

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензии, както следва:

I. Срок на лицензиите - до 26.02.2039г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„ЧТК” АД е възложило с писмени договори на „Черноморска газова компания” ЕООД („ЧГК” ЕООД) от негово име да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности.

При проверката на дружеството в централният офис в гр. Варна, са предоставени копия на следните договори:

- Договор №1Б/01.01.2010г. за предварително проучване, относно възможността за присъединяване на нови клиенти-потребители към газоразпределителните мрежи на „ЧТК” АД;
- Договор № 5ДД/01.02.2010г., за извършване на услуги на клиенти на „ЧТК” АД, свързани с лицензионната дейност;
- Рамков Договор № 32/01.04.2010г. за изготвяне на генерални схеми за газификация, бизнес модели и концепции за захранване с природен газ на населени места, преработка на цифровите модели на всички градове, с оглед внедряване на нов софтуер;
- Договор № 73А от 29.06.2010г. за изработка, доставка и монтаж на газорегулаторни измервателни табла, газорегулаторни табла и газоизмервателни табла;
- Рамков договор от 20.12.2010г. за доставка на строителни продукти и изпълнение на строителни и монтажни работи по изпълнението на всички нови инвестиционни проекти съгласно инвестиционната програма на дружеството;
- Договор №1А/01.01.2010г. между „ЧТК” АД и „ЧГК” ЕООД за проектиране, авторски контрол, създаване на екзекутивна документация и архивиране на дисков носител.

С „ЧГК” ЕООД е сключен и Рамков договор от 02.06.2008г. за проектиране и изпълнение на строително-монтажни работи на сградни газови инсталации (СГИ) и монтажни работи на сградни газови инсталации (СГИ) и монтаж на съоръжения.

В КЕВР не са представени копия от съответните договори в едномесечен срок от подписването им, съгласно условията на лицензиите. В тази връзка в констативния протокол от проверката е дадено предписание на „ЧТК” АД да уведомява комисията и да представя копия от сключените договори в едномесечен срок от подписването им.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа (ГРМ) в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периода 2009-2013г. и 2013-2017г., „ЧТК” АД са изградили, както следва:

Таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	94 088	6 427	-87 661	6,83 %
2011	118 839	10 453	-108 386	8,80 %
2012	102 044	9 163	-92 881	9,98 %
2013	50 278	13 927	-3 768	27,70 %
2014	69 135	6 179	-36 351	8,94 %

През 2015г. (до м. май) са изградени 2 838 л.м. газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ дружеството има разрешения за ползване, издадени от Дирекция за национален строителен надзор (ДНСК) за градовете Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Дългопол, Вълчи дол, Каспичан и Тервел.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативно управление и контрол на ГРМ, „ЧТК“ АД е разработило следните инструкции:

- Инструкция за експлоатация, обслужване и поддръжане на разпределителни газопроводи и съоръжения към тях;
- Инструкция за работа със стягащи инструменти за полиетиленови газопроводи;
- Инструкция за извършване на газоопасни работи;
- Инструкция за измерване на защитните потенциали на подземни метални съоръжения, защитени от почвена корозия с катодна или протекторна защита;
- Инструкция по техника на безопасност и пожарна безопасност при работа с одорант SCENTINEL TB;
- Фирмен стандарт за одоризация на природен газ;
- Инструкция за реда при спиране или пускане на газ към потребителите, присъединени към ГРМ;
- Инструкция за първоначално запълване с природен газ на газоразпределителната мрежа;
- Инструкция за контрол и диагностика на техническото състояние на разпределителните газопроводи за изтичания на природен газ;
- Инструкция за техническо обслужване и ремонт на газорегулаторни пунктове и табла и на газорегулаторни и измервателни пунктове и табла;
- Инструкция за битови потребители относно безопасно използване на природен газ и експлоатация на инсталации и газоплзващи уреди;
- Инструкции за първоначално запълване с природен газ на сградна газова инсталация;
- Инструкция за коригиране на показанията на разходомерни системи за природен газ;
- Инструкция за показатели за качество на газоснабдяването;
- Процедура за демонтаж на СТИ за извършване на периодична метрологична проверка на разходомери и ел. коректори;
- Настройване на газорегулаторен пункт.

Ревизионните книги за надзорните съоръжения се водят редовно и се съхраняват в офисите на дружеството в градовете Търговище, Шумен и Добрич. На избиращия принцип са проверени част от ревизионните книги, в това число следните документи: разрешение за експлоатация (функциониране) на газопроводен участък и газопроводно отклонение с газорегулиращо и измервателно табло (ГРИТ), акт за технически преглед на газопроводен участък и газопроводно отклонение с ГРИТ, ревизионни актове за периодични технически прегледи на газопровод с ГРИТ от 2011г., 2012г., 2013г. и 2014г.

Дружеството води регистър на аварийните и планови прекъсвания на снабдяването на потребители с природен газ. Регистрирани са 2906 бр. аварийни прекъсвания за периода на проверката, като най-честите от тях са свързани с: проблеми с вътрешната инсталация, пропуски на газ, сработил отсекател, замръзнал регулатор. Възникналите аварии се отстраняват в сроковете съгласно Общите условия.

„ЧТК“ АД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ, разработена е инструкция за проверка степента на одориране на газа в газоразпределителните мрежи, при измерването на концентрацията на одоранта в контролни точки от ГРМ се съставят протоколи от извършваните проверки, в които се отчитат измерените стойности.

Дневниците за контрол на електрохимичната защита се водят редовно, съгласно изиск-

ванията на БДС. Проверени са протоколи от направени измервания на потенциалите на електрохимичната защита на стоманените газопроводи в градовете Търговище, Шумен и Добрич.

Изпълнено е изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „ЧТК“ АД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана, съгласно представените книги за провеждане на инструктажа от офисите в градовете Търговище, Шумен, Варна и Добрич, които се водят редовно.

Експлоатационният персонал, който извършва заваряване на тръби от РЕ-НД и стомана, е преминал професионално обучение за правоспособност по заваряване и обучение за работа с природен газ и има издадени валидни свидетелства и сертификати.

Проверени бяха складовите бази в градовете Търговище, Шумен и Добрич, собственост на „ЧГК“ ЕООД. В складовите бази се поддържат необходимите инструменти и материали за строителство, поддръжка и отстраняване на аварии по газоразпределителните мрежи. „ЧГК“ ЕООД притежава 16 (шестнадесет) сервизни автомобили за лицензираната територия.

Дружеството има разработена програма за здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ), утвърдена от изпълнителния директор. Към нея са приложени следните документи:

- Актуална оценка на риска на работните места;
- Досие на „ЧТК“ АД по състоянието на условията на труд, съгласно извършената оценка на риска през 2014г. с цел осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Договор за обслужване от Служба по трудова медицина „Марпол“ №36/07/09.07.2014г.;
- Програми за подобряване на здравословните и безопасни условия на труд чрез недопускане на трудови злоупотреби и намаляване на заболяемостта за 2010г., 2011г., 2012г., 2013г. и 2014г. утвърдени от изпълнителния директор на дружеството.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага със звена за работа с потребители в градовете Търговище, Шумен, Провадия, Белослав и Добрич. В звеното за работа с потребители на дружеството в град Добрич има изграден демоцентър, който е оборудван с уреди, работещи на природен газ.

В хода на проверката бяха посетени звената за работа с потребители в градовете Търговище, Шумен, и Добрич.

Общите условия на договорите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на потребителите за справки и информация в звената за работа с клиенти, които бяха посетени. Има поставени рекламни материали с актуалните промоции за газификация. Тази информация е качена и на интернет сайта на дружеството.

Правилата за работа с потребителите не са поставени в посетените звена за работа с клиенти в градовете Търговище, Шумен и Добрич, за което в констативния протокол от проверката е дадено предписание на „ЧТК“ АД, да постави на видно място в звената за работа с потребители, утвърдените от комисията Правила за работа с потребителите и да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания в едномесечен срок от съставяне на констативния протокол.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните потребители. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. Във връзка с т. 3.1.1. от лицензията за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ от дружеството са предоставили организационна структура и щатно разписание, включващо поименно 37 служители, утвърдено от изпълнителния директор. Организационната структура е следната: Изпълнителен директор, Финансов директор, Технически директор, Директор „Маркетинг и продажби“, Мениджър „Инвестиционни проекти“, Мениджър „Проучване на пазара“, счетоводен отдел, инвеститорски контрол, диспечери ГРМ, инженер ГРМ, технически сътрудник, шофьор. Във всеки от регионалните офиси има ръководител звено, експерт продажби, инвеститорски контрол, инженер ГРМ.

„ЧТК“ АД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор на дружеството

Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от комисията от 2004г.

В дружеството е внедрена Система за управление на качеството (СУК), съгласно която е разработен механизъм за подаване и разглеждане на жалби с регистър за жалби на битови потребители и регистър жалби на стопански потребители.

Представена е справка (от регистъра на жалбите) за постъпилите жалби за периода 01.01.2010г. – 31.05.2015г. за обособена територия „Добруджа“, съгласно която: за 2010г. има постъпили 4 броя жалби; за 2011г. – 10 броя жалби; за 2012г. – 6 броя жалби; за 2013г. – 11бр. жалби; за 2014г. – 13 броя жалби и до м. май 2015г. – 2 броя жалби.

Жалбите са свързани с: несъгласие с начислени суми, искане за възстановяване на надплатена сума, възстановяване на газоподаване, несъгласие с цени, несъгласие със санкциониращо спиране, несъгласие с местоположението на газоизмервателно табло (ГИТ), некачествено възстановени настилки, проверка на разходомер, такси за присъединяване (желание да се ползва промоция), ремонт на табло. Основателните жалби са удовлетворени.

„ЧТК” АД е въвело Система за управление на качеството (СУК) ISO 9001:2008, която е сертифицирана - сертификат за качество БДС EN ISO 9001:2008, валиден до 01 октомври 2016г. СУК съдържа актуални процедури по качество, както следва:

- Управление на документите;
- Управление на запасите;
- Отговорност на ръководството;
- Управление на ресурсите;
- Създаване на продукта;
- Закупуване;
- Производство и предоставяне на след продажбени услуги;
- Управление на средства за наблюдение и измерване;
- Анализ на данни, удовлетвореност на клиентите и подобряване;
- Вътрешни одити;
- Наблюдение и измерване на процесите и на продуктите;
- Управление на несъответстващ продукт;
- Коригиращи и превантивни действия.

Списък на работни процедури:

- Документи на Системата за управление на качеството;
- Планиране на качеството;
- Преглед от ръководството;
- Управление на човешките ресурси;
- Поддържане на инфраструктурата и оборудването;
- Работна среда;
- Планиране създаването на продукта и процеси свързани с клиента;
- Комуникация с клиента;
- Продажби и маркетинг;
- Проектиране и разработване;
- Идентификация и проследимост;
- Предпазване на продукта;
- Отчитане на данни за потребление на газ;
- Издаване на фактури;
- Събиране на вземания.

Дружеството притежава сертификат по околна среда БДС EN ISO 14001:2005 и сертификат по Здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) BS OHSAS 18001:2007, както и списъци на основните процедури.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

„ЧТК” АД извършва присъединяване на потребители съгласно изискванията Наредба №

4 от 5 ноември 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. В посетените офиси на „ЧТК“ АД в градовете Търговище, Шумен и Добрич се поддържат досиета на присъединени към ГРМ клиенти (стопански и битови) в съответствие с чл. 35 от същата. На избиращия принцип са проверени 20 бр. досиета.

Досието на стопански потребител съдържа: заявление за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „ЧТК“ АД; становище на „ЧГК“ ЕООД за присъединяване на стопански потребител, с отразена точка на присъединяване върху скицата на имота; договор за присъединяване; скица на поземлен имот; искане до „ЧТК“ АД за запълване с природен газ на сградна газова инсталация; документ за собственост /нотариален акт/; удостоверение за актуално състояние от Агенцията по вписванията; ревизионна книга на газова инсталация; акт за първоначален технически преглед на газова инсталация; договор за доставка на природен газ за стопански нужди.

Досието на битов потребител съдържа: заявление за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „ЧТК“ АД; документ за собственост /нотариален акт/; декларация за учредяване право на строеж за изграждане на отклонение за природен газ и монтиране на газоизмервателен уред във връзка с газифицирането на имота; скица на имота; становище на „ЧГК“ ЕООД за присъединяване на битов потребител, с отразена точка на присъединяване върху скицата на имота; договор за присъединяване; искане до „ЧТК“ АД за запълване с природен газ на сградна газова инсталация; ревизионна книга на подназорния обект; акт за първоначален технически преглед; разрешение за въвеждане в експлоатация на газова инсталация; фактура за плащане на цена за присъединяване към ГРМ; договор за доставка на природен газ.

6. Измерване на природния газ

„ЧТК“ АД поддържа електронна база данни за монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, която съдържа следната информация: номер и вид на разходомер, старо и ново показание, отчетна разлика, история на продажбите, година на производство, дата за провеждане на метрологична проверка на разходомерите. Извършват се по график метрологични проверки на диафрагмени и ротационни разходомери, както и проверки на електронни коректори, за които се съставят протоколи с резултатите от извършените проверки.

Всяка проверка се документира със съответни документи, които се съхраняват в звената за работа с потребителите.

„ЧТК“ АД разполага със система за онлайн мониторинг на параметрите на газоразпределителните мрежи, която е разположена в централния офис на дружеството в гр. Варна.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е сключено Оперативно споразумение за взаимодействие между „ЧТК“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от комисията.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „ЧТК“ АД работи по утвърдени от комисията бизнес планове за периодите 2009г.-2013г. и 2013г.-2017г.

Изпълнението на показателите е както следва:

Таблица №2

Инвестиции /хил.лв./				
Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	11 053	1 655	-9 398	14,97 %
2011	16 159	1 699	-14 4609	10,51 %
2012	11 676	1 800	-9 876	15,41 %
2013	6 926	2 775	-4 151	40,07 %
2014	8 597	2 054	-6 543	23,89 %

През 2015г. (до м. май) са направени инвестиции в размер на 215 хил. лв.

Таблица №3

Реализирани количества природен газ / млн. м ³ /				
Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	66	27	-39	40,91 %
2011	79	29	-50	36,71 %
2012	92	28	-64	30,43%
2013	45	33	-12	73,33 %
2014	53	33	-20	62,26 %

Реализираните количества природен газ през 2015г. (към м. май) са 17 млн. м³.

Таблица №4

Брой потребители								
Година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2010	953	13 061	554	3 809	-399	-9 252	58,13 %	29,16 %
2011	1 058	20 119	556	4 047	-502	-16 072	52,55 %	20,12 %
2012	1 129	28 088	576	4 288	-553	-23 720	51,02 %	15,31 %
2013	986	6 686	769	5 902	-217	-784	77,99 %	88,27 %
2014	1 182	7 942	774	6 164	-408	-1778	65,48 %	77,61 %

Към датата на проверката присъединените потребители към газоразпределителните мрежи на „ЧТК“ АД, са както следва: битови 6 236 бр. и стопански 782 бр.

Според дружеството един от факторите, който е повлиял върху неизпълнението на заложеното в бизнес плана, е свитото потребление във всички сектори на икономиката и бита.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки. В хода на проверката са предоставени полици за: ”имуществена застраховка” и ”обща гражданска отговорност към трети лица”, които са задължителни съгласно условията на лицензиите, както следва:

- Имуществени застраховки на обектите и съоръженията, с които се осъществява лицензионната дейност- застрахователи: ЗД „Дженерали Застраховане” АД, „Застрахователно дружество ЕВРОИНС“ АД:

- ✓ Полица №110409000711 за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2010 г.;
- ✓ Полица №110409000158 за периода от 01.01.2011 г. до 31.12.2011 г.;
- ✓ Застрахователен договор №0100048226/13.12.2011г. за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2012 г.;
- ✓ Застрахователен договор №00100100004603/17.12.2012г. за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2013 г.;
- ✓ Застрахователен договор №00100100012162/11.12.2013г. за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2014 г.;

- ✓ Полица №110414001902 за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.
- Застраховка “Обща гражданска отговорност към трети лица” – застрахователи: ЗД „Дженерали Застраховане” АД, „Застрахователно дружество ЕВРОИНС“ АД:

- ✓ Полица №130107001530 с период на валидност от 01.01.2010г. до 31.12.2010г.;
- ✓ Полица №130107001299 с период на валидност от 01.01.2011г. до 31.12.2011г.;
- ✓ Полица №00300001612 за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2012 г.;
- ✓ Полица №10000100000432 за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- ✓ Полица №10000100001623 за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г.;

✓ Полица №130113000763 за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

10. Разделно счетоводство и цени

С решение № Ц-077/22.12.2008г., считано от 01.01.2009г. (за обособена територия Добруджа), решение № Ц-29/12.08.2013г. (за обособена територия Добруджа), считано от 01.09.2013г. и решение Ц-11/30.04.2009г. (за територията на община Търговище и Омуртаг), считано от 01.06.2009г. са утвърдени цени за разпределение и снабдяване с природен газ на потребители към газоразпределителната мрежа за територията на общините Търговище, Омуртаг и Добрич. От представените от дружеството фактури за продадени количества природен газ, съответно за стопански клиенти с равномерно и с неравномерно потребление, за обществено-административни клиенти и за битови клиенти е видно, че фактурираните количества природен газ са по утвърдените цени. Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване, както и цената на обществения доставчик за съответното тримесечие, акциз и ДДС.

От дружеството са представени и фактури за присъединяване към ГРМ на стопански и на битови клиенти. От тях е видно, че „ЧТК” АД прилага утвърдените от ДКЕВР цени за присъединяване към ГРМ.

Предоставена е информация за нелицензионните дейности, извършвани от „ЧТК” АД - Протокол № 1/01.02.2015г. от решение на Съвета на директорите на „ЧТК” АД за определяне на цени и допълнителни услуги, които не подлежат на регулиране от КЕВР и ценоразпис за тях.

„ЧТК” АД е представило справки за събираемостта на вземанията към края на годините, за които се отнася проверката, а именно 2011г., 2012г., 2013г., 2014г., както и към 30.04.2015г. Средният процент на събираемост за четирите проверявани години надвишава 90, 05 %.

Годишният процент на събираемост на вземанията от клиенти бележи ръст от 81,41% през 2011г. до 90,58% към 31.12.2014г.

11. Финансово-икономическо състояние за периода 2010 - 2014 г. на „ЧТК” АД

На база на представените от „ЧТК” АД одитирани годишни финансови отчети за периода 2011 г. – 2014 г. е видно, че дружеството реализира положителни финансови резултати.

Таблица №5

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи (хил.лв.)	30 668	35 551	41 702	37 548	35 936
<i>в т.ч. от продажба на природен газ</i>	30 234	34 706	40 895	35 788	35 459
Общо разходи (хил.лв.)	27 979	32 494	38 692	34 697	32 886
<i>в т.ч. стойност на закупения природен газ</i>	23 414	27 572	33 668	29 908	28 351
Финансов резултат (хил.лв.)	1 613	1 696	1 551	1 437	1 725
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,45	0,49	0,47	0,52	0,56
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,14	0,13	0,13	0,20	0,3
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,36	1,19	1,29	1,06	1,12

„ЧТК” АД реализира ръст в приходи за периода 2010 г. - 2014 г., които от 30 668 хил. лв. за 2010 г. достигат до 35 936 хил. лв. за 2014 г. или увеличение от 17,1%. Основният фактор, довел до увеличаване на приходите, е увеличаване в обема на продажбите на природен газ. В структурата на приходите се включват още приходи за услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството растат с 17,5% от 27 979 хил. лв. за 2010 г. до 32 886 хил. лв. за 2014 г. С най-голям относителен дял са разходите за покупка на природен газ, които от 83,86% за 2010 г. достигат до 86,21% за 2014 г.

Таблица №6

Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо	Относителен дял, %
1. Разходи за материали	84	97	81	64	50	376	1,57%
2. Разходи за външни услуги	855	869	845	765	828	4160	17,38%
3. Разходи за амортизации	2 548	2 811	2 988	3 094	2 744	14 185	59,26%
4. Разходи за възнаграждения и осигуровки	668	682	727	622	584	3283	13,72%
5. Други разходи	410	463	383	244	329	1829	7,64%
Общо	4665	4 922	5 024	4789	4535	23935	100%

От разходите по икономически елементи най-голям дял за периода заемат разходите за амортизации, които от 2 548 хил. лв. през 2010 г. са се увеличили на 2 744 хил. лв. през 2014 г. или с 59,26%, следвани от разходите за външни услуги, които се намаляват, от 855 хил. лв. през 2010 на 828 хил. лв. през 2014 г., т.е. с 17,38%.

Следващите по относителен дял в оперативните разходи са разходите за възнаграждения и осигуровки, които намаляват с 13,72% на 584 хил. лв. през 2014 г. от 668 хил. лв. през 2010 г.

Разходите за материали се увеличават с 1,57% на 376 хил. лв. през 2014 г. от 84 хил. лв. през 2010г.

Другите разходи на дружеството се намаляват от 410 хил. лв. за 2010 г. на 329 хил. лв. за 2014 г.

За разглеждания период собственият капитал на дружеството се увеличава с 5 168 хил. лв. от 20 971 хил. лв. за 2010 г. на 26 139 хил. лв. за 2014 г., което се дължи предимно на изменението на финансовия резултат, докато основния капитал, в размер на 15 905 хил. лв., остава непроменен.

Таблица №7

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Собствен капитал	20 971	22 711	22 123	24 414	26 139
Основен капитал	15 905	15 905	15 905	15 905	15 905
Дълготраен актив (ДА)	45 610	47 260	47 260	46 588	46 743
Дългосрочни задължения (ДЗ)	1 688	1 388	1 041	7 639	101
Постоянен Капитал (СК+ДЗ)	22 659	24 099	23 163	32 053	26 240
Коефициент на покритие на дълготрайните активи(ПК/ДА)	0,5	0,51	0,49	0,69	0,56

Общо активите на дружеството имат значително изменение, като от 49 439 хил. лв. през 2010г. се увеличават на 55 514 хил. лв. през 2014 г., т. е. с 10,9%.

Нетекущите активи се увеличават на 46 743 хил. лв. за 2014 г. от 45 610 хил. лв. за 2010 г., т. е. с 2,42% основно в частта на инвестиции в машини и съоръжения, и активи в процес на изграждане.

Текущите активи на дружеството се увеличават от 3 829 хил. лв. през 2010 г. на 8 771 хил. лв. през 2014г. или с 56,34%, основно от увеличените краткосрочни вземания от клиенти и доставчици, както и парични средства и еквиваленти.

Текущите пасиви бележат увеличение на 29 274 хил. лв. от 26 780 хил. лв. спрямо 2010г., основно от увеличените задължения по банкови и търговски заеми.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода 2010 – 2014г. е под 1, което е показател, че дружеството не разполага със собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. Тенденцията е нарастване на този показател от 0,5 на 0,56.

Таблица №8

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Краткотрайни активи (КА)	3 828	3 185	3 484	3 720	8 771

Краткосрочни задължения(КЗ)	26 780	25 594	27 580	18 385	29 274
Коефициент на обща ликвидност (КА/КЗ)	0,14	0,12	0,13	0,20	0,30

Коефициентът на обща ликвидност достига стойности под 1 през периода 2010г.-2014г., което означава, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Стойността на този показател леко се увеличава от 0,14 до 0,30 за 2014 г.

Таблица №9

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Собствен капитал (СК)	20 971	22 711	22 123	24 414	26 139
Дългосрочен пасив(ДП)	1 688	1 388	1 041	7 639	101
Краткосрочен пасив (КП)	26 780	25 594	27 580	18 255	29 274
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,36	1,19	1,29	1,06	1,12

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от използване на привлечени средства. Стойностите на коефициента са над 1 за периода 2010 – 2014 г. и показва, че дружеството разполага със собствен финансов ресурс за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Въз основа на извършения анализ може да се направи извод, че е налице тенденция за леко влошаване на този показател от 1,36 през 2010 г. до 1,12 за 2014 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура на показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние и въпреки отчетените положителни финансови резултати, може да бъде направен извод, че през текущата година дружеството отчита ниска обща ликвидност, което показва, че не разполага с оборотни средства да обслужване текущите си задължения, но разполага със собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да обслужва финансовите си задължения.

12. Финансово-икономическо състояние за периода 2013 - 2014 г. на „ЧТК” АД за обособена територия „Добруджа”

По данни от годишната отчетна информация, подадена в КЕВР /Отчет за приходи и разходи за 2014г./ „Черноморската Технологична Компания“ АД за обособена територия „Добруджа“ отчита следните финансово- счетоводни данни:

Таблица №10

Показатели	2013 г.	2014 г.	Разлика	Процент %
Общо приходи (хил.лв.)	26 532	25 789	-743	-2,80%
<i>в т.ч. от продажба на природен газ</i>	26 065	25 415	-650	-2,50%
Общо разходи (хил.лв.)	21 059	20 334	-725	-3,44%
<i>в т.ч. стойност на закупения природен газ</i>	20 963	20 087	-876	4,18%
Финансов резултат (хил.лв.)	2 192	2 412	220	10,04%

Реализирано е намаление в приходи за периода 2013 г. - 2014 г. на обособена територия „Добруджа“, при които от 26 532 хил. лв. за 2013 г. достигат до 25 789 хил. лв. за 2014 г. или намаление от 2,8%. Основният фактор, довел до намалението на приходите, е намалението в обема на продажбите на природен газ с 2,50%. В структурата на приходите се включват още приходи за услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството намаляват с 3,44% от 21 059 хил. лв. за 2013 г. до 20 334 хил. лв. за 2014 г., както и разходите за закупения газ с 4,18% за 2014г. в сравнение с предходната година.

Таблица №11

Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	2013 г.	2014 г.	Общо	Относителен дял, %
1. Разходи за материали	633	660	1293	2,17%
2. Разходи за външни услуги	576	618	1194	2,50%

3. Разходи за амортизации	2186	1953	4139	8,67
4. Разходи за възнаграждения и осигуровки	462	431	893	1,87%
5. Други разходи /закупен газ/	20 963	20 087	41 050	86,03%
Общо	24 340	23 377	47 717	100%

От разходите по икономически елементи най-голям относителен дял за периода заемат разходите за закупен газ, които от 20 963 хил. лв. през 2013 г. се намалява на 20 087 хил. лв. през 2014 г. или с 86,03%, следвани от разходите за амортизации, които се намаляват, от 2186 хил. лв. през 2013г. на 1953 хил. лв. през 2014 г., т.е. с 8,67%.

Следващите по относителен дял в оперативните разходи са разходите за външни услуги, които се увеличават с 2,50% на 618 хил. лв. през 2014 г. от 576 хил. лв. през 2013 г.

Разходите за материали се увеличават с 2,17% на 660 хил. лв. през 2014 г. от 633 хил. лв. през 2013г.

Разходите за възнаграждение и осигуровки на дружеството се намаляват от 462 хил. лв. за 2013 г. на 431 хил. лв. за 2014 г.

13. Ограничителен режим. Временно прекъсване на снабдяването с природен газ

От дружеството са изготвени Аварийни планове за действия във връзка със спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при работа с природен газ на газоразпределителните мрежи, собственост на „ЧТК“ АД, които са утвърдени от изпълнителния директор на „ЧТК“ АД и са съгласувани от началник ОУ „ПБЗН“ за градовете: Добрич, Тервел, Шумен, Каспичан, Провадия, Вълчи дол, Дългопол, Търговище, Белослав и Аксаково.

14. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишен доклад

Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за периода 2012 г. - 2014 г.

Лицензиантът е изготвял и предоставял на Комисията до 31 март за всяка година от проверката следната информация:

- Годишен доклад за изпълнението на изграждането на мрежата и на програмите по бизнес плана през предходната година, който съдържа:

- изпълнението на дейностите по изграждане, експлоатация и поддържане на мрежата;
- дейностите по безопасността и сигурността на мрежата;
- работата с потребители;
- качеството на услугите, сигурността и надеждността на доставките на природен газ и информация за подадените от потребители жалби.

- Одитиран годишен финансов отчет на дружеството, който съдържа:

- Годишен доклад за дейността;
- Счетоводен баланс;
- Отчет за всеобхватния доход;
- Отчет за паричните потоци;
- Отчет за промените в собствения капитал;
- Доклад на независимия одитор.

15. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата – не са извършвани.

16. Такси - Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

За констатациите от извършената комплексна планова проверка е съставен констатиращ протокол № Г-1/25.06.2015г.

С писмо вх. № Е-15-24-15/01.07.2015 г. „ЧТК“ АД са предоставили информация и доказателствени материали в указания срок за изпълнение на направеното от работната група задължително предписание в т. 4.1. от констативния протокол.

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„ЧТК“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпре-

деление на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг в съответствие на условията на издадените лицензии.

Изказвания по т.2:

Докладва М. Димитров.

Ив. Иванов каза, че направената проверка се отнася до финансовото състояние на Черноморска технологична компания” АД („ЧТК” АД) за регион Добруджа. Защо за останалите общини не е направена същата проверка?

М. Димитров отговори, че за другите общини е издадена отделна лицензия. Обект на сегашната проверка е лицензията за регион Добруджа.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно комплексна планова проверка на „Черноморска технологична компания” АД („ЧТК” АД).

Решението е взето с осем гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и един глас на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление към вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 27.12.2013 г. от „Топлофикация-Плевен“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД е подало в ДКЕВР, със сегашно наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 27.12.2013 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие – към разрешения размер на кредита от 6 791 952 USD, съгласно Решение № Р-206 от 20.12.2013 г., да бъде добавена и сумата от 382 575 USD, със срок на погасяване 5 години. Дружеството е уточнило, че пропускът е в резултат на техническа грешка при подаване на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 14.12.2013 г.

Към заявлението дружеството е представило:

1. Нов Погасителен план;
2. Справка за базисните показатели при изготвяне на прогнозните парични постъпления и плащания от лицензионна дейност за периода 01.01.2014 г. – 31.12.2018 г.;
3. Справка за прогнозните парични постъпления и плащания от лицензионна дейност за периода 01.01.2014 г. – 31.12.2018 г.
4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Молбата на дружеството е КЕВР да включи допълнително към стойността на договора сумата в размер на 504 683 USD (в последствие коригирана от дружеството на 382 575 USD), отнасяща се за разходи, невключени и представляващи част от договора за кредит, а именно:

- Такси по кредита на Екс Им Банк – 413 642 USD;
- Финансиране на допълнителни услуги към ДЖИ И Файнънс – 91 041 USD.

С писма с изх. № към Е-ЗЛР-Р-90 от 28.01.2014 г., изх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 19.12.2014 г., изх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 15.04.2014 г. и изх. № към Е-ЗЛР-Р-90 от 23.06.2015 г. от дружеството е изискана допълнителна информация.

С писма с вх. № към Е-ЗЛР-Р-90 от 09.02.2014 г., вх. № Е-14-04-6 от 12.03.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 24.04.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 27.08.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 10.12.2014 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 05.01.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 29.06.2015 г. дружеството е представило изисканата информация.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД е дружество вписано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 114005624, седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна индустриална зона № 128.

Дружеството е лицензирано по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ), като е титуляр на две лицензи: № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години и № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за пренос на топлинна енергия на територия на град Плевен за срок от 20 години.

С Решение № Р-206 от 20.12.2013 г. ДКЕВР е дала разрешение на „Топлофикация-Плевен“ ЕАД за сключване на договор със General Electric International, Inc. за финансиране на покупка на нова газова турбина LM2500+G4, произведена от Дженерал Електрик, САЩ, съгласно представеното по преписката Индикативно финансово предложение за помощ при закупуване на горепосочената газова турбина от „Топлофикация-Плевен“ ЕАД, като разрешеният размер на кредита е 6 791 952 USD със срок на погасяване 5 години. В мотивите към Решение № Р-206 от 20.12.2013 г. разрешеният размер на кредита е обоснован в направеното от заявителя искане със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 14.12.2013 г. Решението не е обжалвано и е влязло в сила.

Направено е искане да бъде издадено допълнително разрешение към договора сключен с General Electric International, Inc. за финансиране от Екс-Им Банк САЩ на покупка на нова газова турбина LM2500+G4, произведена от Дженерал Електрик САЩ. Допълнението е в размер на 504 683 USD. **Този размер в последствие е коригиран от дружеството на 382 575 USD.**

На основание чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, ДКЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 ЗЕ - издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година.

Финансови резултати от дейността на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за периода 2012 -2014 година.

От извършените регулаторни прегледи в периода 2012 г.-2014 г. на база представените годишни финансови отчети е видно, че отчетените финансови резултати от дружеството по години в периода са:

за 2012 г. *печалба* в размер на 9 246 хил. лв.;

за 2013 г. *печалба* в размер на 4 616 хил. лв.;

за 2014 г. *загуба* в размер на 6 236 хил. лв.

Влошаването на финансовия резултат през 2014 г., спрямо предходните години, се дължи на ръст на разходите при намалени приходи от продажби или е налице влошаване на показателите за ефективност на приходите и разходите в резултат на което през 2014 г. на 100 лв. приходи, разходите са 107,63 лв., през 2012 г. на 100 лв. приходи разходите са 90,35 лв. и съответно 94,72 лв. - за 2013 г.

Общо активите на дружеството през 2014 г., спрямо 2013 г., са увеличени с 8,77% от 145 595 хил. лв. на 158 367 хил. лв. в резултат на ръста на текущите активи в частта на вземанията от продажби.

Общите задължения също са завишени през 2014 г., спрямо предходната година, с 20,43% - на 112 111 хил. лв. от 93 092 хил. лв., вследствие на ръста на текущите задължения в частта на търговските задължения по доставки.

Финансовите показатели, определени на база балансова структура за 2014 г., са:

Съотношението собствен капитал и дълготрайни активи е 0,42, което означава, че

дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година е 0,41, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствен финансов ресурс за обезпечаване обслужването на задълженията си.

Коефициентът на обща ликвидност за 2014 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е 0,68, което е индикатор, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения.

При подаване на заявление № Е-ЗЛР-Р-90 от 14.12.2013 г., дружеството е направило пропуск, поради което е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 27.12.2013 г., за включване допълнително на 382 575 USD към стойността на разрешената сделка с Решение № Р – 206 от 20.12.2013 г. на ДКЕВР.

За изясняване на размера на допълнителната стойност от 382 575 USD, искана от дружеството да бъде включена към даденото разрешение на „Топлофикация-Плевен“ ЕАД с Решение № Р – 206 от 20.12.2013 г., по договор със General Electric International Inc. за финансиране от „Екс-Им Банк“ САЩ на покупка на нова газова турбина LM2500+G4, произведена от „Дженерал Електрик“ САЩ, с кредит в размер на 6 791 952 USD със срок на погасяване 5 години, са представени два броя анекси с приложение № 1 към тях.

Съгласно приложение № 1 към анексите, сумите са, както следва:

- Анекс А-1, размерът на главницата, представляващ действително получената сума и запис на заповед № 001, е формиран от следните суми: 6 030 820,13 USD +76 892,96 USD+349 361,19 USD = 63 457 074,28 USD.

- Анекс А-2, размерът на главницата, представляващ действително получената сума и запис на заповед № 002, е формиран от следните суми: 670 091,13 USD + 8 543,66 USD + 38 817,91 USD = 717 452,70 USD.

Общата сума по двата анекса е 7 174 526,98 USD и това е окончателният размер на кредита.

ДКЕВР е издала разрешение с Решение № Р-206 от 20.12.2013 г. за кредит в размер на 6 791 952 USD със срок на погасяване 5 години. Разликата между действителния размер на кредита и даденото разрешение е 7 174 526,98 USD - 6 791 952 USD = 382 574,98 или 382 575 USD. Тази допълнителна сума ще се погасява при същите условия на кредита, при които е дадено разрешението с Решение № Р – 206 от 20.12.2013 г. на ДКЕВР: лихвен процент - 6-месечен LIBOR + 2% годишно.

Паричен поток за периода 2014 г. -2018 г.

Дружеството допълнително е представило актуализиран паричен поток за периода на обслужване на кредита 01.01.2014 г.-31.12.2018 г. със съответните базисни показатели, актуализирани към текуща дата, за формиране на прогнозираните постъпления и плащания за периода 2015 г.-2018 г., а за 2014 г. са при отчетни данни.

В паричния поток дружеството е включило на отделен ред сумата от 382 575 USD /669 506 лв./ при действащ към момента курс на долара 1,75 лв./ USD.

Натуралните и технически показатели – база за формиране на постъпленията и плащанията, са запазени без промяна от първоначално подадените данни за периода на погасяване на кредита, с изключение на тези за 2014 г., където са заложили отчетни данни.

В стойностно изражение данните в паричния поток са при отчитане на действащите за съответните периоди цени на електрическа и топлинна енергия и природен газ по реален отчет до 30.06.2015 г., а за останалия период са използвани цените, заложили в доклада на КЕВР за новия ценови период.

Цената на топлинната енергия за стопански нужди е изчислена като средно претеглена величина. Постъпленията от електрическа енергия са определени при събираемост от „ЧЕЗ Електро България“ АД – 100%, от „Национална електрическа компания“ ЕАД през 2014 г. е 66% и прогнозата е за 80% за 2015 г., 90% за 2016 г. и през 2017 г. и 2018 г. – 100%.

Постъпленията от топлинна енергия с топлоносител гореща вода и пара от стопански клиенти са определени при 98 % събираемост, каквато е достигната през 2014 г. и е запазена през разглеждания период. Очакваната събираемост от топлинна енергия, продавана на би-

тови клиенти през периода, е завишена на 71% със стъпка между годините 2% при отчетена събираемост през 2014 г. – 62%.

При така заложените параметри паричният поток в края на всяка година е положителна величина, което показва, че дружеството ще разполага с необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредита.

Предвид изложеното, може да се направи изводът, че при така заложените параметри, „Топлофикация Плевен“ ЕАД ще може да генерира необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредита, включително допълнителна сума, в размер на 382 575 USD /669 506 лева/, при курс на долара 1.75 лева/ USD.

Изказвания по т.3:

Докладва Ив. Александров. Преписката е образувана през 2013 г. и по нея е работила различна работна група. През септември 2013 г. турбината на „Топлофикация-Плевен“ ЕАД се поврежда преди началото на отоплителния сезон. Фирмата производител е предоставила под наем на дружеството нова турбина. След време е предложено тя да бъде закупена при облекчени условия. Това е причината „Топлофикация-Плевен“ ЕАД да поиска разрешение за отпускане на кредит. Преписката е разгледана през 2013 г. ДКЕВР дава разрешение за сключване на сделката. По този начин дружеството е спазило срока за подписване на договора. Седмица след това в Комисията е получено заявление от дружеството, че е допусната грешка и сумата е различна от вече утвърдената. Тя е с 382 575\$ по-голяма. Този доклад се отнася за тази сума.

Цв. Камбурова добави, че искането е за включването на разликата като допълнение на даденото решение. Дружеството е предоставило два анекса, съгласно които са описани начините за формиране на посочените суми. Сумата от двата анекса възлиза на 7 174 000\$. В тази връзка „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е направило и нова актуализация на паричните потоци. По този начин се доказват наличностите на паричен ресурс и възможностите за обслужване на кредита. По отчет е включена 2014 г., а за следващите години са взети същите данни, с изключение на промените в цените. Представени са и актуализирани стойности, които са във връзка със събираемостта на вземанията от електрическа енергия, като се предвижда тяхното увеличение. Относно топлинната енергия се предвижда ръст от 2% през годините. По този начин се доказва наличие на паричен поток и възможност за обслужване на кредита. Нормалната дейност на дружеството няма да бъде нарушена.

Вл. Владимиров обърна внимание, че едно от условията е сделката да бъде реализирана в определен срок. Изпълнено ли е това условие при отпускането на основната сума и има ли други изисквания или пропуски?

Цв. Камбурова отговори, че тази допълнителна сума ще се погасява при същите условия на кредита, при които е дадено разрешението.

Вл. Владимиров обобщи, че дружеството е изпълнило задълженията си при даването на първото разрешение за заем.

Цв. Камбурова отговори, че това е точно така.

Евг. Хаританова обърна внимание, че първата машина е аварирала в много кратък срок. Същото съоръжение се използва и от БИОВЕТ АД, но и то е аварирало. Явно има някакъв проблем с тези машини, а цените им се включват в цената на дружеството.

Ив. Александров потвърди, че в България има две машини на General Electric, като и двете са аварирали.

Св. Тодорова каза, че трябва да се направят доста корекции по решението, които да бъдат обсъдени с експертите от работната група.

Ив. Иванов каза, че направените корекции трябва да бъдат отразени в крайния вариант на решението.

Св. Тодорова обърна внимание, че е необходимо крайт на решението да бъде променен. Това не са разходи по договор за кредит. От написаното излиза, че тази сума е необходима за обслужването на самия договор. Трябва да бъде записано, че става въпрос за сума по кредита, а не за обслужване на договора.

Вл. Владимиров каза, че на стр.3 е записано, че дружеството е на загуба за 2014 г.

Цв. Камбурова обясни, че дружеството е на загуба от 6 000 000 лв. Причината за влошаването на финансовото състояние е увеличението на разходите и намалението на приходите.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Топлофикация Плевен“ ЕАД към разрешения размер на кредита, съгласно Решение № Р-206 от 20.12.2013 г. от 6 791 952 USD, да бъде добавена сумата от 382 575 USD (669 506 BGN), като част от договора за кредит, със срок на погасяване 5 години.

Решението е взето с осем гласа „за“, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия** за производство на електрическа и топлинна енергия.

Административното производство е образувано по заявление № Е-ЗЛР-И-35 от 18.06.2014 г. от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждането в експлоатация на нова производствена мощност – турбогенератор ст. № 9 в ТЕЦ „София“ (ТГ 9).

Със заповед № 3-Е-196 от 25.06.2014 г. на председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на исканията.

При извършената на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) проверка, относно редовността от формална страна на подаденото заявление с приложения е установено, че същото като цяло отговаря на изискванията на чл. 65 от НЛДЕ. Към заявлението са приложени следните документи:

1. Актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Актуализирано приложение № 2 „Списък на технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в централите“;

3. Описание на новоизградени съоръжения за осъществяване на лицензионна дейност ТЕЦ „София“;

4. Актуализирана технологична схема на ТЕЦ „София“;

5. Актуализирана еднолинейна електрическа схема на ТЕЦ „София“;

6. Ген. План с означение на местата на мерене на топлинната и електрическата енергия на ТЕЦ „София“;

7. Разрешение за строеж № Б- 190 от 04.12.2012 г. за обект „Инженеринг за турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване на ТЕЦ „София“;

8. Становище изх. №26-00-9584 от 23.11.2012 г. от РИОСВ относно необходимостта от ОВОС за обект „Инженеринг за турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване на площадката на ТЕЦ „София“;

9. Протоколи за обучение на персонал във връзка с въвеждането в експлоатация на ТГ № 9;

10. Становище за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на обекта от 28.05.2014 г. на Столично управление „Пожарна безопасност и защита на населението“ за обект „Инженеринг за турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване на ТЕЦ „София“;

11. Акт за извършен първоначален технически преглед и ревизионна книга от 30.12.2013 г. на съоръжение под налягане главен паропровод за ТГ № 9 с рег. № СТП0146;

12. Акт за извършен първоначален технически преглед и ревизионна книга от 30.12.2013 г. на съоръжение под налягане питателен възел за ТГ № 9 с рег. № СТП0147;

13. Акт за извършен първоначален технически преглед и ревизионна книга от 30.12.2013 г. на съоръжение под налягане подгревател високо налягане № 1 на ТГ № 9 с рег. № ССН3882;

14. Акт за извършен първоначален технически преглед и ревизионна книга от 30.12.2013 г. на съоръжение под налягане подгревател високо налягане №2 на ТГ № 9 с рег. № ССН 3883;

15. Акт за извършен първоначален технически преглед от 27.12.2013 г. на съоръжение под налягане ПНН към ТГ №9 с рег. № 080Сн159/27.12.2013 г.;

16. Акт за извършен първоначален технически преглед от 27.12.2013 г. на съоръжение под налягане тръбопровод гореща вода, вторичен кондензат от ПВН на ТГ №9 към ДВН с рег. № 080Тп70/27.12.2013 г.;

17. Протокол за извършени 72-часови пробни изпитания от 08.04 до 11.04.2014 г. на турбогенератор ТГ № 9 / ПР-35-8,8/1,0/ ТФП-40-2МУЗ и спомагателни съоръжения;

18. Акт образец 15 от 12.06.2014 г. за установяване годността за приемане на строеж „Инженеринг за турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване на ТЕЦ „София“;

19. Заповед № РД-16-1306 от 26.09.2013 г. на МИЕ за утвърждаване на алгоритъм в изпълнение на Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;

20. Документ за платена такса.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-35 от 25.07.2014 г. от „Топлофикация София“ ЕАД е поискано да представи Разрешение за ползване на строежа съгласно ЗУТ.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-35 от 12.06.2015 г. дружеството е представило разрешение за ползване № СТ-05-826 от 10.06.2015 г., справка за дълготраен актив (ТГ №9) и протокол за установяване на годността на строеж, издаден на 26.05.2015 г.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, е установено следното:

Правни аспекти:

„Топлофикация София“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 /двадесет/ години, на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия и на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия за срок от 20 /двадесет/ години на територия в град София.

Заявителят е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 831609046, седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б.

Заявление с вх. №Е-ЗЛР-И-35 от 18.06.2014 г. съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ. Заявлението е допустимо и КЕВР следва да се произнесе по него.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Въвеждането в експлоатация на ТГ №9, представляващ основно съоръжение за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на

обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация София” ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ към лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия.

Исканото изменение поради въвеждане в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова топлофикационна парна турбина ТГ 9 няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Технически аспекти

Със свое решение № Л-032 от 15.11.2000 г. ДКЕВР е издала на „Топлофикация София” ЕАД лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години. Дейността по лицензията се осъществява в топлоелектрически централи - ТЕЦ „София” и ТЕЦ „София Изток”, описани в Приложения №1, №2 и №2а към лицензията.

С решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г. е изменена лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на енергийния обект, като за ТЕЦ „София” са заличени основни съоръжения: парогенератори ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 и турбогенератори ТГ-4 и ТГ-5 и е променена инсталираната електрическа мощност от 100 MW на 75 MW и инсталираната топлинна мощност от 1 425 MW на 1 218 MW.

В ТЕЦ „София” са инсталирани следните основни съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1. **Енергийни парогенератори** – четири броя парогенератори (ПГ) със следните технически характеристики:

ПГ-6 е тип ТП-170-1М, въведен в експлоатация 1957 г., номинално паропроизводство 220 т/час, минимално паропроизводство 20 т/h, номинално налягане на прегрялата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрялата пара 510°C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво е въглища (работи на природен газ, мазут - резервно гориво).

ПГ-7 и ПГ-8 са тип ТГМ-151-В, въведени в експлоатация съответно през 1963 г. и 1964 г., номинално паропроизводство 220 т/h, минимално паропроизводство 100 т/h, номинално налягане на прегрялата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрялата пара 540°C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво – мазут (работи на природен газ).

ПГ-9 е тип I-ви Бърненски, въведен в експлоатация през 1985 г., номинално паропроизводство 220 т/h, минимално паропроизводство 90 т/h, номинално налягане на прегрялата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрялата пара 540 °C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво – природен газ, мазут.

2. **Турбогенератори** - два броя – ТГ-6 и ТГ-8

ТГ-6 е с турбина тип ВПТ-50-2, въведена в експлоатация 1962 г., номинална мощност 50 MW, номинален разход на пара на вход – 320 т/ч, номинално налягане на парата на вход 9 МПа, номинално налягане на парата на пароотбора за промишлени нужди 1,0-1,6 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за промишлени нужди 100 т/h, максимален разход – 230 т/h, номинално налягане на парата на пароотбора за топлофикационни нужди 0,12 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за топлофикационни нужди 150 т/h, максимален разход 160 т/h; електрически генератор тип ТВ-60-2 с генераторно напрежение 10,5 kV.

ТГ-8 е с турбина тип Р-25-90/10, въведена в експлоатация 1985 г., номинална мощност

25 MW, номинален разход на пара на вход – 220 т/ч, номинално налягане на парата на вход 9 МПа, номинално налягане на парата на пароотбора за промишлени нужди 0,8 до 1,6 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за промишлени нужди 190 т/ч, електрическият генератор е тип 6Н5974/2 с генераторно напрежение 6,3 kV.

3. **Водогрейни котли** ст. № от ВК№1 до ВК№6 за производство само на топлинна енергия (прил. №2а от лицензията)

ВК №1÷3 и ВК №5 са тип ПТВМ 100 (Таганрогски котлостроителен завод) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 29 MW, температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°С, гориво – природен газ.

ВК№4 и ВК№6 са тип ВК100 (завод „Котлостроене“ АД) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 38,3 MW, въведени в експлоатация 1998 г. и 1995 г., температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°С, гориво – природен газ/мазут.

Общо инсталираната електрическа мощност в ТЕЦ „София“ е **75 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност е **1 218 MW**.

С постъпилото заявление дружеството е поискало изменение на лицензията във връзка с въвеждането в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова топлофикационна парна турбина ПР-35-8,8/1.0 (ТГ 9) с противоналягане и регулируем производствен отбор. Електрическият генератор е тип ТФП-40-МУЗ, производство на „Електросила“ СМ, гр. Санкт Петербург. Монтирането на новата турбина е част от петгодишния бизнес план на дружеството, одобрен с решение № БП-09/25.05.2011 г. на ДКЕВР. Работата на ТГ 9 ще доведе до повишаване на ефективността на производството на електрическа и топлинна енергия, като произведената комбинирана енергия ще отговаря на критериите за високоефективно производство, както и до намаляване на генерираните емисии на парникови газове на площадката на ТЕЦ „София“.

Основни технически характеристики на ТГ 9

- Мощност на клемите на генератора: номинална 35 MW, максимална - 40 MW;
- Номинална честота на въртене на ротора – 3000 min⁻¹;
- Номинални параметри на свежата пара:
 - налягане – 8,8 МПа;
 - температура – 535 °С;
 - разход на пара – 166,1 т/ч (153,6 т/ч – лято);
- Номинални параметри на парата в регулируемия производствен пароотбор:
 - налягане – 0,98 МПа;
 - температура – 267 °С;
 - разход на пара – 25 т/ч.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

- констативен акт образец 15 от 12.06.2014 г. за обект „Инженеринг за турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване за ТЕЦ „София“;

- протокол за проведени 72-часови пробни изпитания на ТГ 9 и спомагателни съоръжения;

- заповед № РД-16-1306/26.09.2013 г. на министъра на икономиката и енергетиката за утвърждаване на алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана ел. енергия;

- становище на Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ за съответствие на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

- разрешение № СТ-05-826/10.06.2015 г. за ползване на строеж „Турбогенератор с мощност 35MW и спомагателно оборудване на площадката на ТЕЦ „София“ – Индустриална зона, Военна рампа Изток-Запад /II-66/, пл. №311“.

- протокол за установяване на годността на строеж, издаден на 26.05.2015 г.

- актуализирано приложение №1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“.

С монтирането на новия турбогенератор в ТЕЦ „София“ общо инсталираната електрическа мощност нараства на **110 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност е **1 218 MW**.

Изграждането на новата турбина (основно съоръжение) налага актуализиране на приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, така както е предложено от дружеството.

В резултат на горното лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД следва да бъде изменена, като се одобри актуализирано приложение № 1 към лицензията.

Икономически аспекти

От извършения регулаторен преглед на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ се установи, че съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2014 г., „Топлофикация София“ ЕАД отчита *загуба* в размер на 57 658 хил. лв. при *печалба* за предходната 2013 г. от 4 530 хил. лв. Финансовият анализ за резултатите от дейността на дружеството и конкретните стойности на финансовите показатели са подробно представени в доклад вх. № Е-Дк-170 от 26.05.2015 г., относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2015 г.

Направеният общ извод е, че финансовите показатели, изчислени на база балансова структура към 31.12.2014 г., спрямо предходната година са с тенденция на влошаване и показват, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, както и собствен капитал, с който да се обезпечи изпълнението на инвестиционната програма и да обслужва финансовите си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2014 г. е 28% собствен капитал и 72% привлечени средства, а в края на 2013 г. е 36% собствен капитал и 64% привлечени средства.

Въвеждането на новия ТГ № 9 ще доведе до повишаване на ефективността при производството на топлинна и електрическа енергия, като произведената комбинирана енергия ще отговаря на критериите за високоефективно производство.

Стойността на придобиване на турбогенератор с мощност 35 MW и спомагателно оборудване /ТГ№9/, заведен под инвентарен номер 174247 от датата на въвеждане 10.06.2015 г., съгласно представената от дружеството справка е 21 594 766,86 лв.

Изказвания по т.4:

Ив. Александров докладва, че „Топлофикация София“ ЕАД е подало заявление за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия. Това се прави във връзка с въвеждането в експлоатация на нова производствена мощност: Турбогенератор №9 в „ТЕЦ София“. Необходимата документация е представена през 2014 г., без разрешение за ползване. С писмо от 25.07.2014 г. работната група е поискала разрешението да бъде представено. Това не е направено в продължение на една година. Причината са проблеми с вибрации в лагерите на турбината. Когато този проблем е отстранен е издадено разрешение за ползване, което е представено на 12.06.2015 г. Работната група е променила Приложение №1 към издадената вече лицензия, където се описват наличните съоръжения за изпълняване на дейностите по лицензията.

Цв. Камбурова добави, че Турбогенератор №9 е вписан в активите на дружеството.

Евг. Хаританова обърна внимание на основните технически характеристики, които са посочени на стр.4. Не трябва да се записва *максимална мощност*, а *пълна мощност* на генератори. Средствата за Турбогенератор № 9 от Фонда за извеждане на 1 и 2 блок на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД ли са? Тези пари са отпуснати по грантова програма и е важно как ще бъдат оформени документите.

Ив. Александров отговори, че активите и сега не фигурират в цените, защото те се включват на по-късен етап. Тези средства няма да бъдат включени в активите. Това е безвъзмездно финансиране.

Цв. Камбурова каза, че този въпрос ще бъде доуточнен.

Ив. Иванов допълни, че финансовите аспекти относно въвеждането в експлоатация на новата турбина трябва да бъдат отбелязани от работната група.

Цв. Камбурова отговори, че икономическите аспекти са посочени на последната стра-

ница от доклада.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление от „Топлофикация София” ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 28.07.2015 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Топлофикация София” ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с осем гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и един глас на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията разглежда проект за **Становище** относно писмо, с вх. № Е-13-153-9/08.04.2014 г. по преписка № 4890/2013г., образувана от Софийска Градска Прокуратура.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо, с вх. № Е-13-153-9, на основание преписка № 4890/2013 г. (от дати 14.05.2013 г., 21.06.2013г., 23.10.2013г., 03.04.2014г.), на Софийска Градска Прокуратура (СГП), по сигнал от Иван Събев Тихов от гр. Сливен, управител на „Уинд Форс БГ” ЕООД.

На основание чл. 22, ал. 1, т. 2, чл. 75, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 142, ал. 1, т. 2, чл. 144 и чл. 145 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация (отм.) е сформирена работна група.

При извършената проверка по преписката, бе установена следната фактическа обстановка:

Софийска Градска Прокуратура е изисквала от КЕВР с писма, вх. № Е-13-153-9/17.05.2013 г., № Е-13-153-9/29.10.2013 г. и № Е-13-153-9/08.04.2014 г., да бъде уведомена за резултатите от извършената проверка, по повод подадени сигнали от Иван Тихов относно наложените от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД („ЕСО“ ЕАД, Оператора) ограничения на производството на електрическа енергия на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 10,076 MW, собственост на „Уинд Форс БГ” ЕООД на 04.04.2013 г., от 10 ч. до 18 ч., 06.04.2013 г. от 10 ч. до 18 ч., 13.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч., 14.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч., 25.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч., 26.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч., 27.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч., 28.04.2013 г. от 10 ч. до 17 ч. и 30.04.2013г. от 10 ч. до 17 ч.

Посочената фотоволтаична централа, находяща се в местност „Чобанка”, общ. Сливен е присъединена към електропреносната мрежа. Централата е въведена в експлоатация на четири етапа, като последният завършва на 30.05.2012 г.

С писма с изх. № Е-13-153-9 от 21.05.2013 г., 24.04.2014 г., 08.05.2014 г., 30.06.2014 г., 26.11.2014 г. и 15.05.2015 г. Комисията е изисквала становище от „ЕСО“ ЕАД във връзка с наложените ограничения на фотоволтаичната централа.

„ЕСО“ ЕАД е представило данни и документи, от които се установява, че на 03.04.2013 г. Операторът е публикувал на официалната си интернет страница съобщение, че „Във връзка с невъзможността за поддържане на баланса между производство и потребление

в електроенергийната система (ЕЕС) от днес 03.04.2013 г., „ЕСО“ ЕАД налага ограничаване на производството на електрическа енергия на всички производители в страната, включително ФЕЦ, вятърни електрически централи (ВяЕЦ), атомна електрическа централа (АЕЦ), топлофикационни и заводски централи с комбиниран цикъл на производство”.

„ЕСО“ ЕАД посочва, че изпълнява основната си функция за сигурно, качествено и ефективно управление на ЕЕС чрез предоставяне на системни услуги, като за реализирането на някои от тях може да закупува допълнителни услуги от ползватели на мрежата и да ги предоставя на останалите ползватели. Допълнителните услуги могат да включват участие на производствените агрегати в първичното регулиране на честотата, участие на производствените агрегати във вторично регулиране на честотата и обмените мощности, участие в третично регулиране на мощността и др.

Централите, предоставящи допълнителни услуги, гарантират сигурността на работа на ЕЕС и сигурността на електроенергийните доставки. Обемът на резерва за предоставяне на първично регулиране се покрива от 5 блока, равномерно разпределени между кондензационните централи (арг. от чл. 97, ал. 4, т. 3 от Правилата за управление на електроенергийната система, съгласно който общият резерв за първично регулиране трябва да бъде разпределен, доколкото е възможно, равномерно между енергийните блокове, които могат да го предоставят, като се отчитат техните икономически показатели и техническите им характеристики).

Тези централи гарантират и обема на вторичното регулиране, който зависи от максималния товар „ден за ден”. Третичният резерв „нагоре”, когато отпадне един реактор на АЕЦ, се обезпечава от ВЕЦ, поради техните възможности за бърза синхронизация в рамките на 15 минути, а за по-продължително време се активира студеният резерв на кондензационните електрически централи. Третичният резерв „надолу” се обезпечава от помпени агрегати в ПАВЕЦ „Чаира”, „Белмекен“ и „Орфей“. В заключение може да се каже, че тези централи са важни за запазване и поддържане на надеждната работа на ЕЕС и те следва да са базови при диспечирането.

След като се гарантира сигурността на ЕЕС, се дава приоритет в диспечирането на производителите на електрическа енергия от ВИ.

„ЕСО“ ЕАД посочва, че съгласно извлеченията от диспечерските дневници, през месец април 2013 г. налаганите 9 (девет) броя ограничения на ФЕЦ и ВяЕЦ са на основание чл. 73, ал. 1, т. 7 от ЗЕ.

Дружеството твърди, че за всяко ограничаване своевременно е уведомявало чрез съобщения на интернет страницата си всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, както и операторите на електроразпределителните мрежи.

Операторът е налагал ограничение в производството на електрическа енергия, което е следвало да не надвишава 60 % от инсталираната мощност на съответната централа и се е отнасяло за всички ФЕЦ и ВяЕЦ за времеви интервал от 10:00 ч. до 17:00 ч., като за два от дните ограничението е от 10:00 ч. до 18:00 ч.

При определянето на ограниченията в горепосочения период „ЕСО“ ЕАД е взело предвид следните данни:

- прогнозите за електроенергийния товар на страната;
- прогнозите за производството на електрическата енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ;
- задължителните водни маси за електропроизводство по месечните графици на Министерството на околната среда и водите (МОСВ);
- прогнозите за притоците в комплексните язовири за следващия ден;
- текущото състояние на комплексните язовири в деня на планиране;
- договорените междусистемни обмени със съседни страни за следващия ден;
- необходимия минимален състав от кондензационни блокове, за гарантиране сигурността и устойчивостта на ЕЕС;
- приоритетите за изкупуване на електроенергията, произведена от високоефективни ко-генерационни мощности и ВИ, регламентирани в ЗЕ и Закон за енергия от възобновяеми енергийни източници (ЗЕВИ).

Въз основа на тази информация „ЕСО“ ЕАД ежедневно изготвя баланс за следващия ден, включващ необходимото количество енергия, което трябва да се ограничи, като целта е

да се постигне баланс между производството и потреблението на електрическата енергия. При определяне на ограниченията са спазвани следните принципи и ред:

- разтоварване на кондензационните централи до критичния минимум, така че да се гарантира сигурността и устойчивостта на ЕЕС;
- разтоварване на високоефективни ко-генерационни мощности;
- разтоварване на ВЕЦ, така че да не се допусне неконтролируемо изпускане на водни маси;
- пропорционално разтоварване на ФЕЦ и ВяЕЦ.

От приложенията в писмата на „ЕСО“ ЕАД се констатира следните факти и обстоятелства:

- допустимите граници на отклонение от междусистемните графици за обмен на българската ЕЕС със съседни оператори за 2013 г., при изключване на седемте най-тежки аварии в синхронната зона на континентална Европа трябва да са не повече от 55,38 MWh/h стандартно отклонение за 7 884 часа от годината и не повече от 86,72 MWh/h стандартно отклонение за 8 672 часа от годината, (т.е. в 88 часа от годината са допустими отклонения по-големи от 86,72 MWh/h).

- произведеното количество електрическа енергия от топлофикационни и заводски централи през м. април е намаляло приблизително на половина (при топлофикационните) и с една трета (при заводските) в сравнение с произведеното през м. януари, м. февруари и м. март.

- прогнозираните данни за производството на електроенергия от ВяЕЦ, изчислени въз основа на прогноза за скоростта на вятъра, представени от Националния институт по метеорология и хидрология към Българската академия на науките (НИМХ към БАН) и реализираното производство от ВяЕЦ по данни на „ЕСО“ ЕАД до голяма степен съвпадат, дори може да се отбележи, че прогнозното количество е по-малко в сравнение с произведеното.

- прогнозираните данни за производството на електрическа енергия от ФЕЦ, изчислени въз основа на прогноза за слънчевата радиация, представени от НИМХ към БАН и реализираното производство от ФЕЦ по данни на „ЕСО“ ЕАД, се разминават, като прогнозното количество е по-голямо в сравнение с произведеното.

- в утвърдени от Министерството на околната среда и водите графици за ползване на водите на комплексните и значими язовири през месеците април и май 2013 г. има налични данни за обемите на язовирите и изисквания за използването на водите за производство на електрическа енергия от ВЕЦ.

В представените от „ЕСО“ ЕАД прогнозни и регистрирани мощностни баланси на ЕЕС за изследваните периоди има налични данни за датите, през които са налагани ограниченията.

С писмо с изх. ПМО-3856 от 07.07.2014 г. „ЕСО“ ЕАД е представило информация, от която е видно, че към момента на ограниченията инсталираната мощност на централите, участващи в покриване на електрическия товар на ЕЕС, е както следва:

	<i>Инсталирана мощност</i>	<i>MW</i>
1	<i>АЕЦ</i>	<i>2 000</i>
2	<i>ТЕЦ на лигнитни въглища</i>	<i>4 197</i>
3	<i>ТЕЦ на черни и кафяви въглища</i>	<i>1 917</i>
4	<i>ТЕЦ на газ</i>	<i>797</i>
5	<i>ПАВЕЦ</i>	<i>1 054</i>

6	ВЕЦ	2 130
7	ВмЕЦ	684
8	ФЕЦ	1 036
9	Биомаса	38
	Общо:	13 853

Диспечеруемата (разполагаема) инсталирана мощност, която участва в първично, вторично и третично регулиране на ЕЕС е 12 095 MW или 87 % (АЕЦ, ТЕЦ, ВЕЦ и ПАВЕЦ) от общата инсталирана мощност (13 853), посочена по-горе в таблицата.

С писма, с изх. № Е-13-153-9 от 27.10.2014 г. Комисията е изисквала от производителите на електрическа енергия информация относно техническите характеристики на централите, за периода на ограничената от 01.04.2013 г. – 01.06.2013 г., а именно: инсталирана мощност; минимална работна мощност, с която генераторът може продължително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смущения в тяхната нормална работа; максимална работна мощност, с която генераторът може продължително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смущения в тяхната нормална работа; стъпка, с която се увеличава мощността на генератора за 1 час и стъпка, с която се намалява мощността на генератора за 1 час. Постъпилата информация от централите с писма, с вх.вх. №№ Е-13-153-9 от дати 29.10.2014 г.; 31.10.2014 г.; 03.11.2014 г.; 05.11.2014г.; 07.11.2014 г.; 10.11.2014 г. и 18.11.2014 г. е обобщена в таблиците по-долу:

Централа	Инста- лирана мощ- ност	Минимална работна мощ- ност, с която генераторът може продъл- жително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смуще- ния в тяхната нормална ра- бота	Максимална работна мощ- ност, с която генераторът може продъл- жително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смуще- ния в тяхната нормална ра- бота	Стъпка, с която се уве- личава мощ- ността на ге- нерато- ра за 1 час	Стъпка, с която се на- малява мощ- ността на ге- нерато- ра за 1 час	04.04.2013 г. Четвъртък			06.04.2013 г. Събота			13.04.2013 г. Събота			14.04.2013 г. Неделя			25.04.2013 г. Четвъртък		
						5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.
	MW	MW	MW			MW			MW			MW			MW			MW		
АЕЦ Козлодуй ЕАД				MW за 1 час																
блок 5 генератор 9	1000	***	1020	10	50	750	750	750	750	750	750	757	757	757	757	757	757	750	750	750
блок 6 генератор 10	1000	***	1020	10	50	520	520	520	520	520	520	524	524	524	524	524	524	520	520	520
ТЕЦ AES Гълъбово - Ей и Ес - 3 С Ма- рица Изток I ЕООД				MW за 1 минута																
генератор 1	345	150	300	6	6	195	328	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 2	345	150	300	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180	343	180
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД				MW за 1 минута																
генератор 1	177	140/60*	172/78*	3	3	200	210	194	140	160	140	140	140	140	140	140	140	140	160	140
генератор 2	165	135/65*	167/75*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	177	140/60*	172/78*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	177	140/60*	172/78*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 5	222	155	222	3	3	165	212	140	165	212	140	160	160	160	160	160	160	0	0	0
генератор 6	232	160	232	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	160	160

генератор 7	222	155	222	3	3	165	212	140	165	212	140	160	160	160	160	160	160	160	160	160
генератор 8	232	160	232	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД				MW за 1 час																
генератор 1	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 2	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	227	147	227	180	180	160	217	160	160	217	160	157	157	157	157	157	147	157	157	157
ТЕЦ Марица 3 АД				MW за 1 час																
генератор 3		72	100	20	20	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	0	0	0
ТЕЦ Варна ЕАД				MW за 1 минута																
генератор 1	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 2	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 5	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 6	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Топлофикация Русе ЕАД				MW за 1 минута																
генератор 4	110	85	110	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ Бобов дол ЕАД				MW за 1 час																
генератор 1	210	140	190	50	50	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
генератор 2	210	140	190	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	210	140	190	50		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Брикел ЕАД																			
генератор 1	60	25**	50	Съгласно техни- ческите характе- ристики на агре- гатите.	65	82	82	65	65	65	65	64	65	65	64	65	65	75	75
генератор 2	60	25**	50		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	60	25**	50		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	60	25**	50		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Централа	Инста- лирана мощ- ност	Минимална работна мощ- ност, с която генераторът може продъл- жително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смуще- ния в тяхната нормална ра- бота	Максимална работна мощ- ност, с която генераторът може продъл- жително да работи без опасност от повреди на машините и съоръженията или от смуще- ния в тяхната нормална ра- бота	Стъпка, с която се уве- личава мощ- ността на ге- нерато- ра за 1 час	Стъпка, с която се на- малява мощ- ността на ге- нерато- ра за 1 час	26.04.2013 г. Петък			27.04.2013 г. Събота			28.04.2013 г. Неделя			30.04.2013 г. Вторник		
						5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.	5ч.	21ч.	13ч.
	MW	MW	MW			MW			MW			MW			MW		
АЕЦ Козлодуй ЕАД				MW за 1 час													
блок 5 генератор 9	1000	***	1020	10	50	750	750	750	750	750	750	750	750	750	520	520	520
блок 6 генератор 10	1000	***	1020	10	50	520	520	520	520	520	520	520	520	520	550	550	550
ТЕЦ AES Гълъбово - Ей и Ес - 3 С Ма- рица Изток I ЕООД				MW за 1 минута													
генератор 1	345	150	300	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

генератор 2	345	150	300	6	6	180	343	180	180	180	180	180	180	180	210	180	180
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД				MW за 1 минута													
генератор 1	177	140/60*	172/78*	3	3	140	160	140	140	160	140	140	160	140	140	160	140
генератор 2	165	135/65*	167/75*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	177	140/60*	172/78*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	177	140/60*	172/78*	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 5	222	155	222	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 6	232	160	232	3	3	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
генератор 7	222	155	222	3	3	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
генератор 8	232	160	232	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД				MW за 1 час													
генератор 1	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 2	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	227	147	227	180	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	227	147	227	180	180	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
ТЕЦ Марица 3 АД				MW за 1 час													
генератор 3		72	100	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ Варна ЕАД				MW за 1 минута													
генератор 1	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 2	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 5	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 6	210	135	210	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Топлофикация Русе ЕАД				MW за 1 минута													
генератор 4	110	85	110	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ Бобов дол ЕАД				MW за 1 час													
генератор 1	210	140	190	50	50	140	140	140	140	140	140	0	0	0	0	0	0
генератор 2	210	140	190	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	210	140	190	50	50	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	140
					50												
Брикел ЕАД				MW за 1 час													
генератор 1	60	25**	50	Съгласно техническите характеристики на агрегатите.		75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
генератор 2	60	25**	50			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 3	60	25**	50			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
генератор 4	60	25**	50			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* - при работа на блока с един котел;

** - при въведен пароотбор;

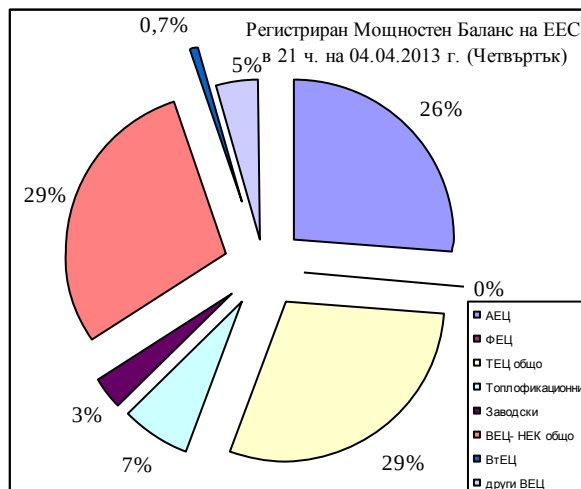
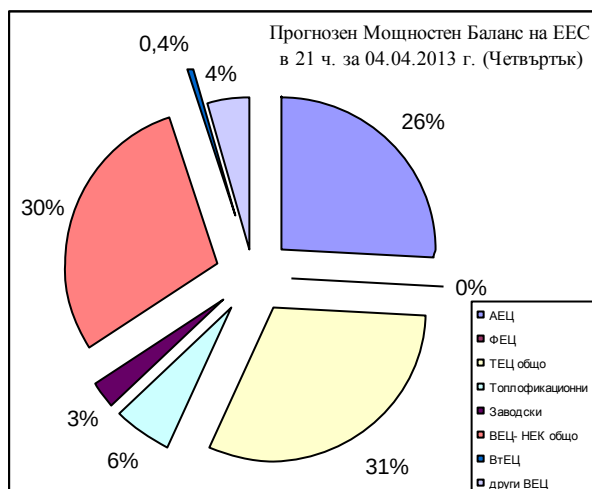
*** - турбогенераторът на ядрения енергоблок се включва в работа при топлинна мощност на реакторната обстановка 40 % от номиналната. Не е регламентирана минимална работа на турбогенератора. Електрическата мощност на турбогенератора зависи от топлинната схема на втори контур, вкл. режима на производство на топлинна енергия и от температурата на охлаждащата вода за кондензаторите на турбината.

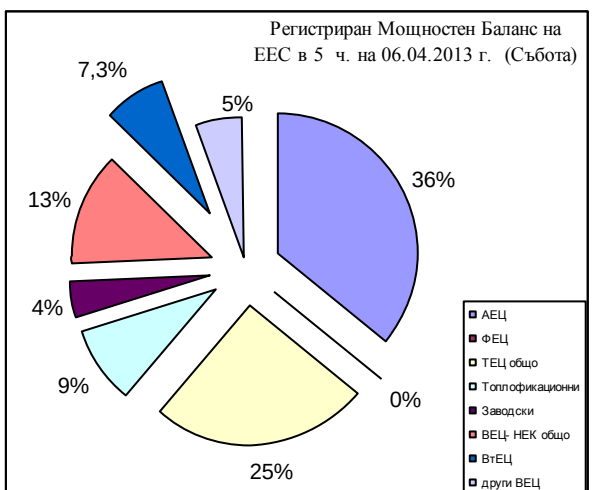
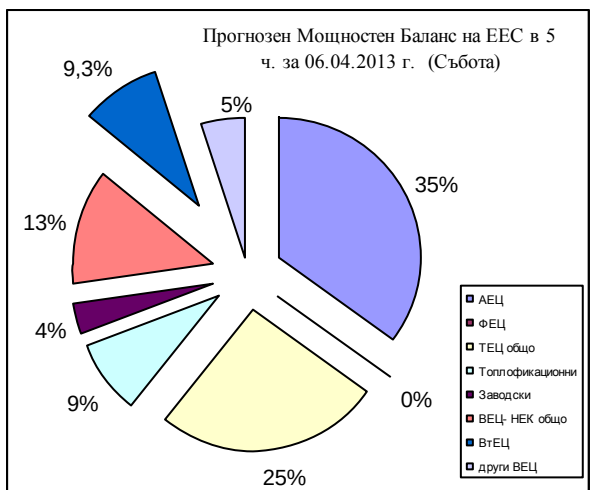
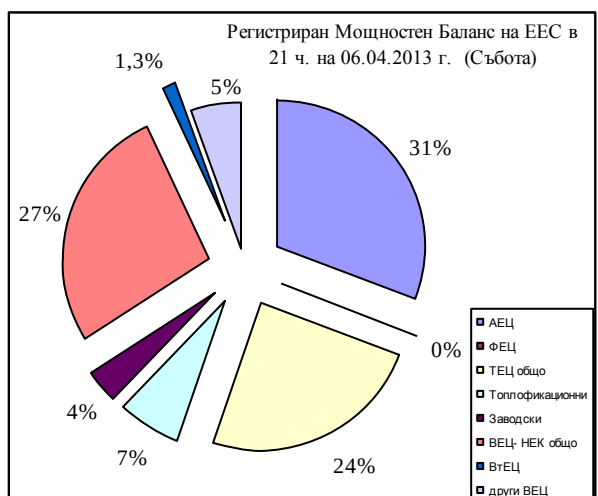
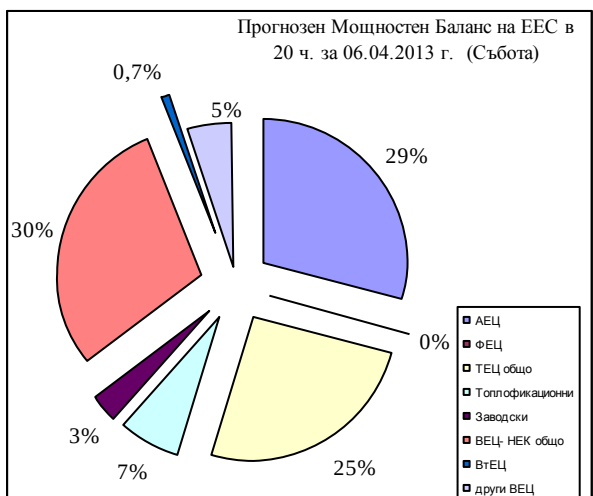
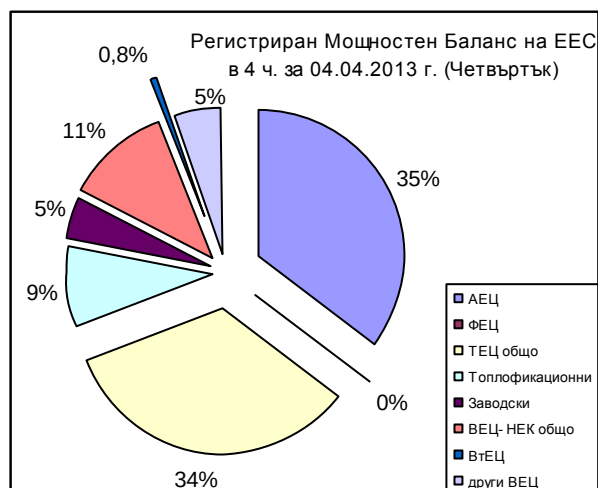
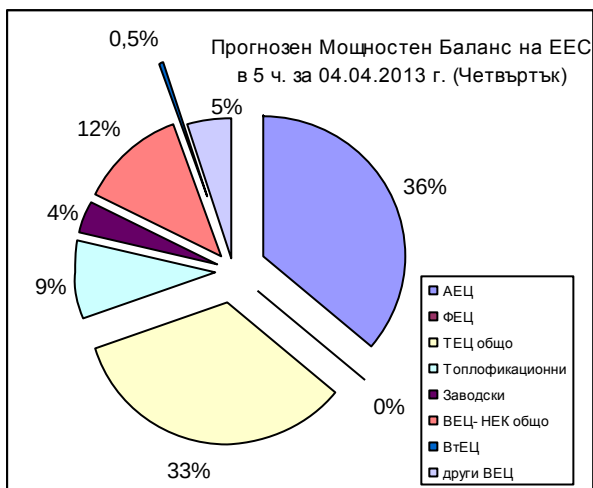
През посочения период ТЕЦ „Брикел” ЕАД, в следствие на наложени диспечерски ограничения, е работил с два парогенератора и два турбогенератора при средно натоварване за месец април – 57,63 MW брутно производство на електрическа енергия за час.

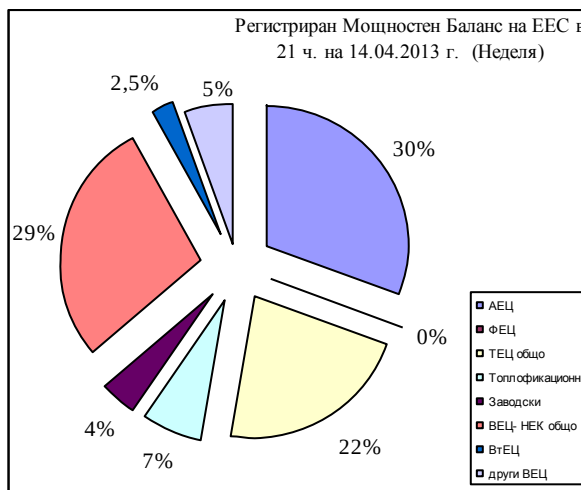
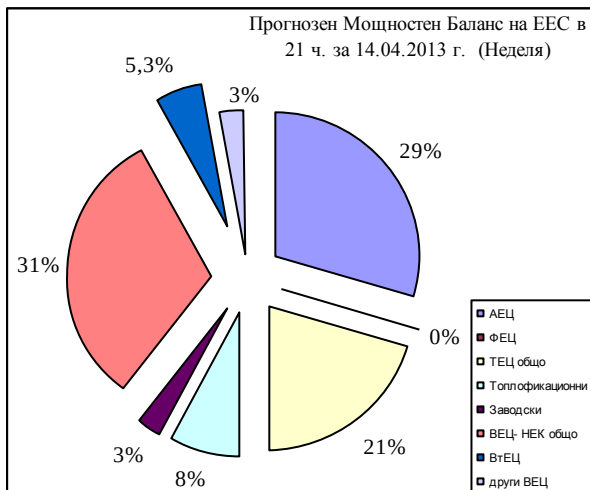
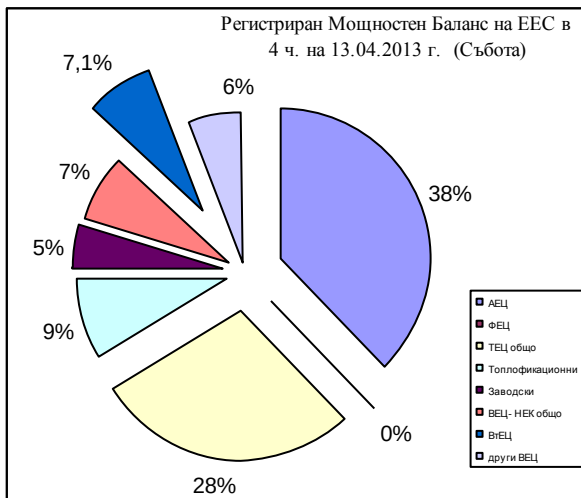
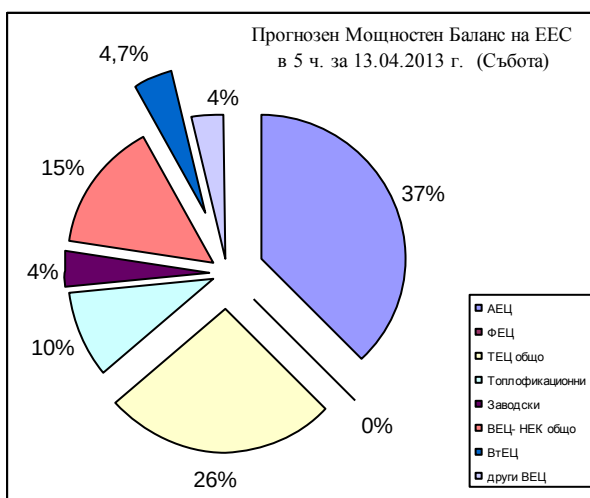
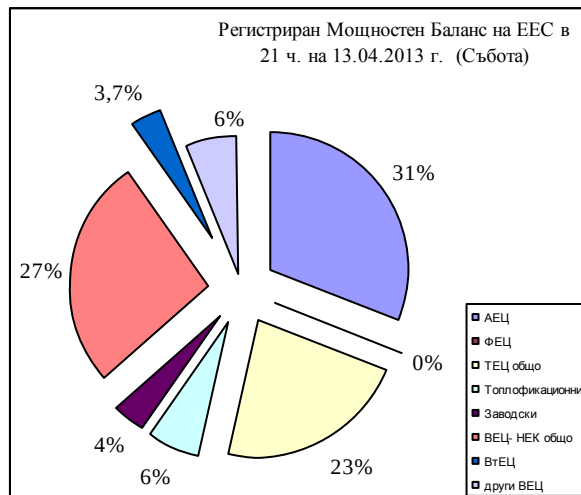
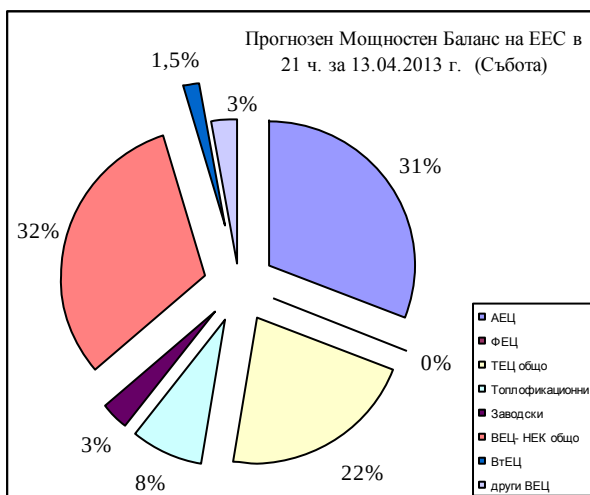
През посочения период генератор 4 на Топлофикация Русе не е бил в експлоатация.

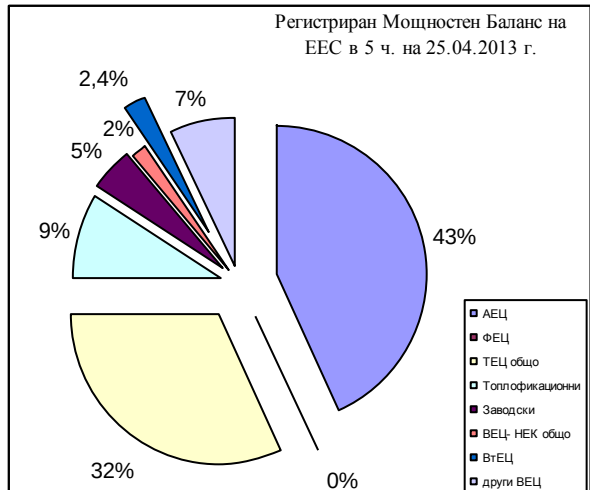
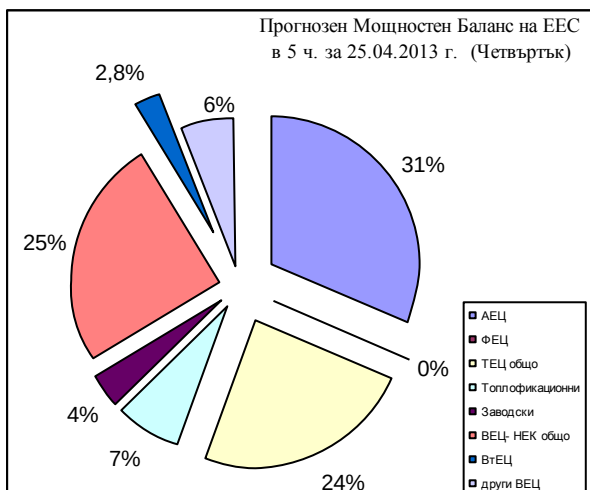
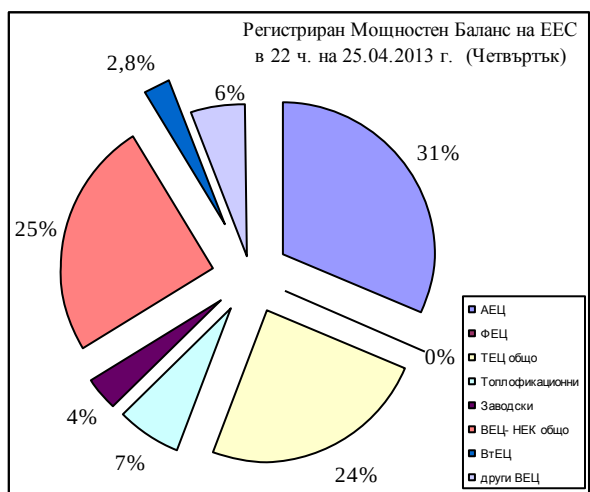
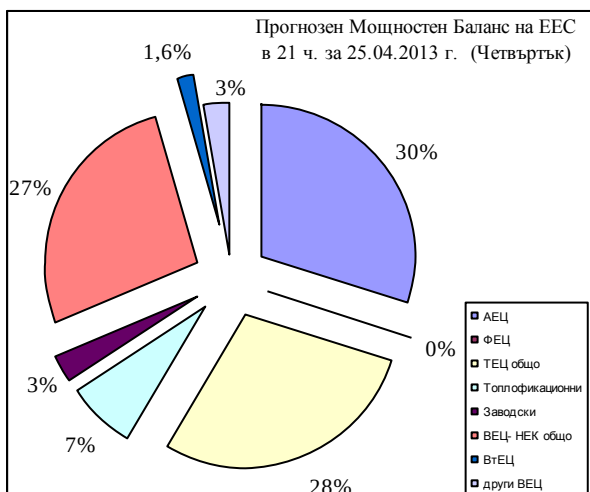
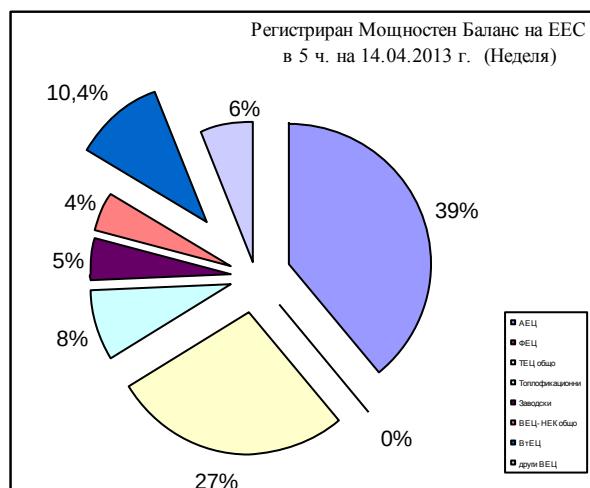
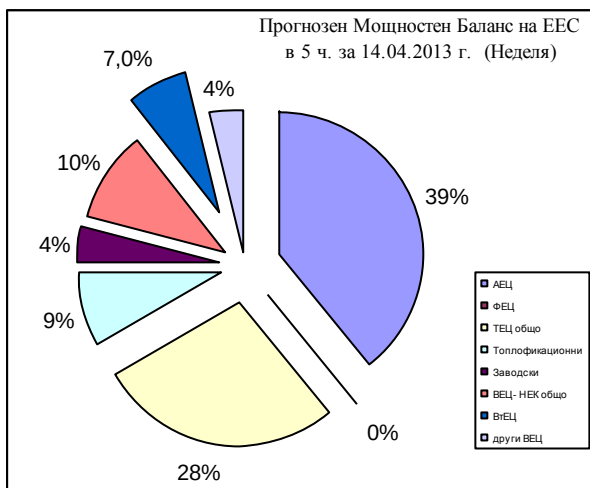
За „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – номиналната топлинна мощност на реакторната установка е 3000 MW, номиналната електрическа мощност на всеки турбогенератор е 1000 MW. Предвид спецификата на ядрената технология за електропроизводство, всички допустими и ограничителни параметри на основните съоръжения на ядрения енергоблок произтичат и се определят от изискванията за обезпечаване на условията за безопасна експлоатация на ядреното гориво и на реакторната установка. Турбогенератора на ядрения енергоблок се включва в работа при топлинна мощност на реакторната установка 40 % N ном. Не е регламентирана минималната работна мощност на турбогенератора, а тя зависи от топлинната схема на втори контур, включително режима на производство на топлинна енергия и от температурата на охлаждащата вода за кондензаторите на турбината. Всяко планово или непланово изменение на мощността от 0 до 100%, както и всяко изменение на мощността при работа на стационарно ниво, извън регулируемия диапазон ($\pm 2\%$ N ном.), се отчита като цикъл на натоварване на ядреното гориво. Циклите на натоварване на горивните касети за срока на експлоатацията им в активната зона на реактора са лимитирани с оглед обезпечаване на безопасната експлоатация на горивото. Проектният режим на експлоатация на ядрен енергоблок е работа на номинално стационарно ниво на мощност (N ном. = 100 %), базов режим. Експлоатацията на ядрен енергоблок на номинална мощност гарантира нормалната и надеждна работа на основните и спомагателни съоръжения и на ядреното гориво. В допълнение, експлоатацията на ядрен енергоблок на мощност, различна от номиналната, както и преходните процеси по изменение на мощността, са свързани с неоптимално състояние на топлинната схема на блока и намаляване на коефициента на полезно действие, с влошаване на вибрационното състояние на тръбопроводи, паропроводи и оборудване, ерозионно износване на критични за надеждността компонентни и други смущения в нормалната работа на оборудването, които са предпоставка за увеличаване на риска от повреди и откази.

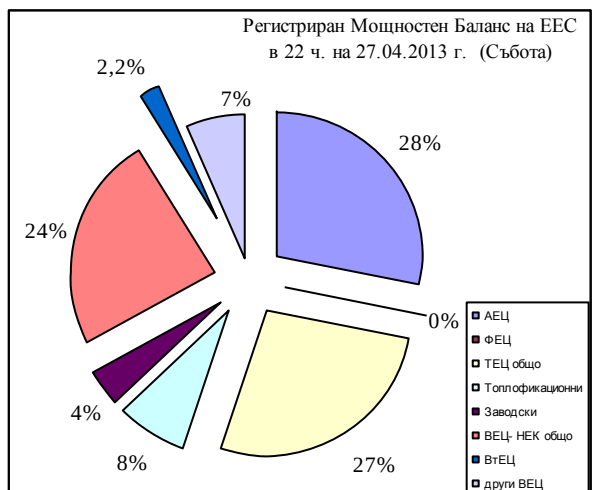
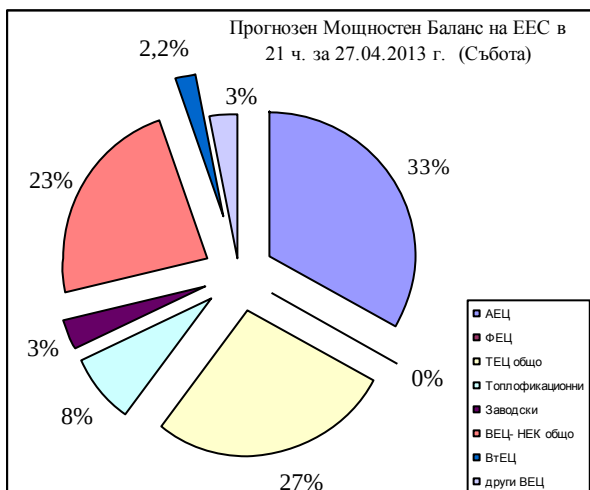
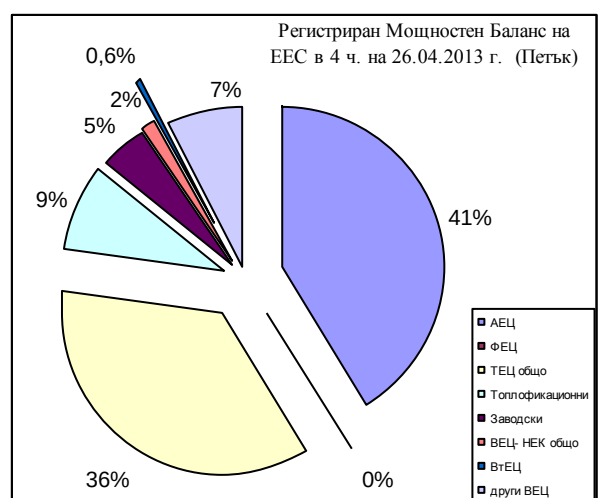
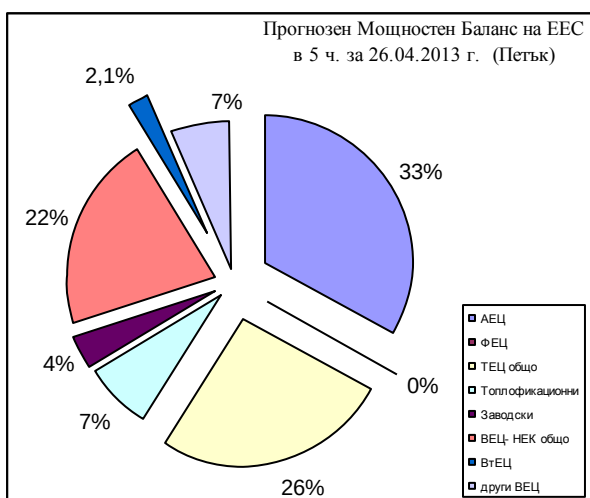
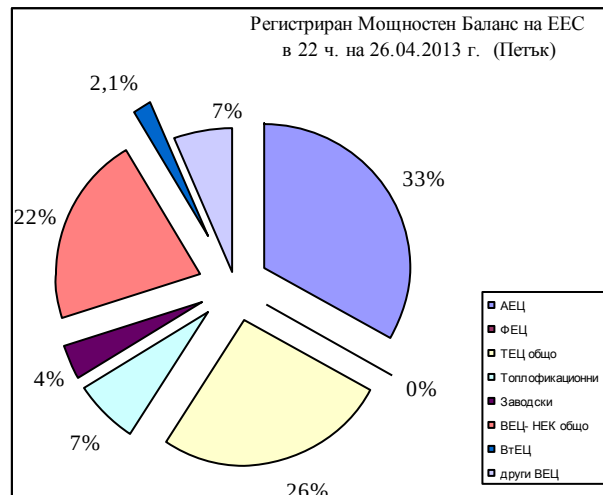
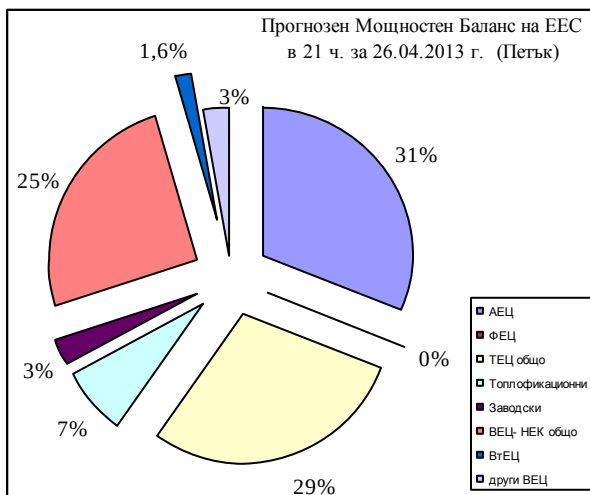
За всеки ден на ограничение през гореопосочените дати на 2013 г. има представени данни за прогнозните и реализирани сутрешни минимуми и вечерни максимуми. Съставени са графики, които дават по-ясна представа за прогнозните/регистрираните мощности на отделните групи централи, участващи при прогнозиране/покриване на мощностния баланс на ЕЕС (изразени в проценти):

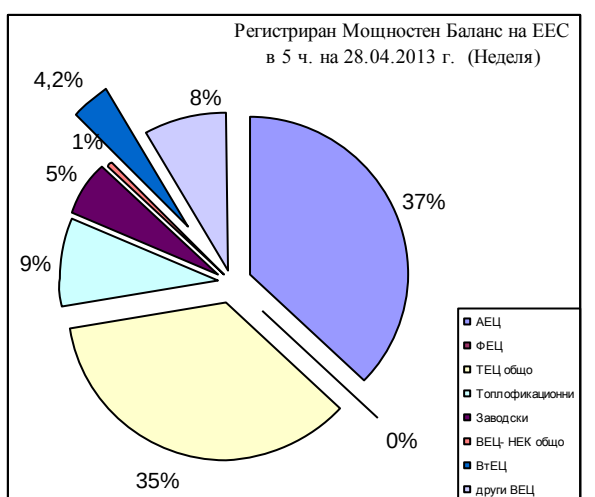
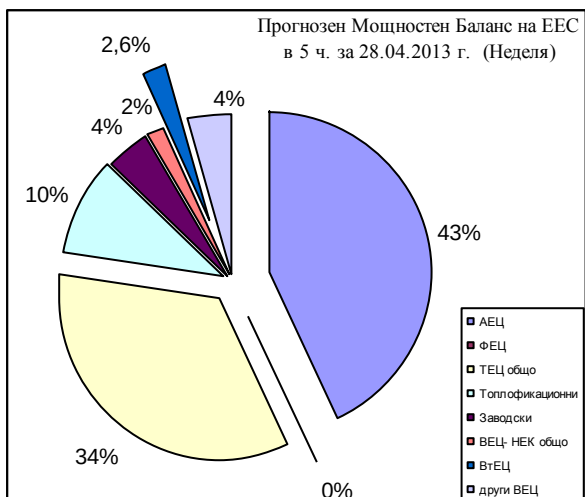
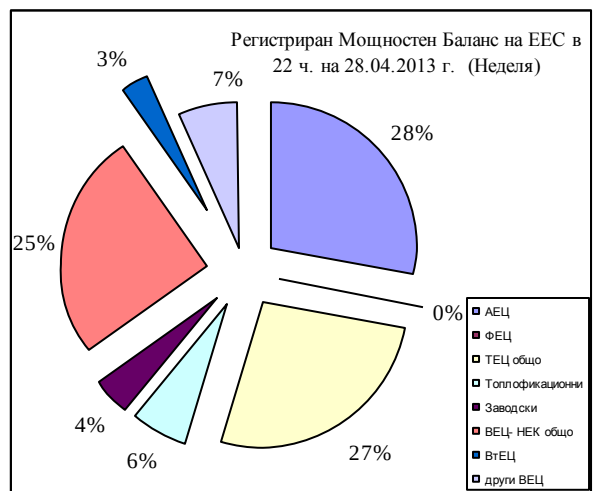
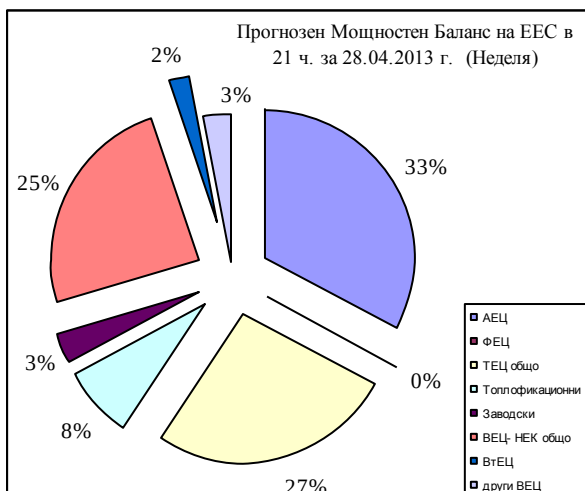
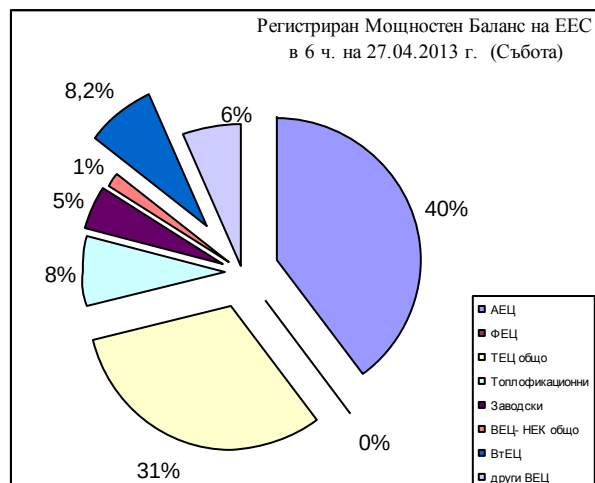
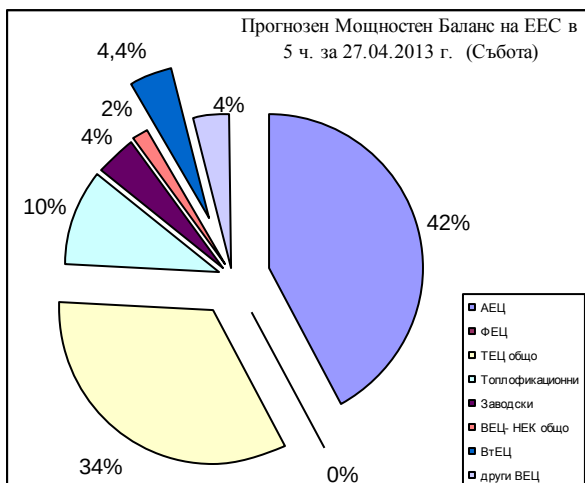


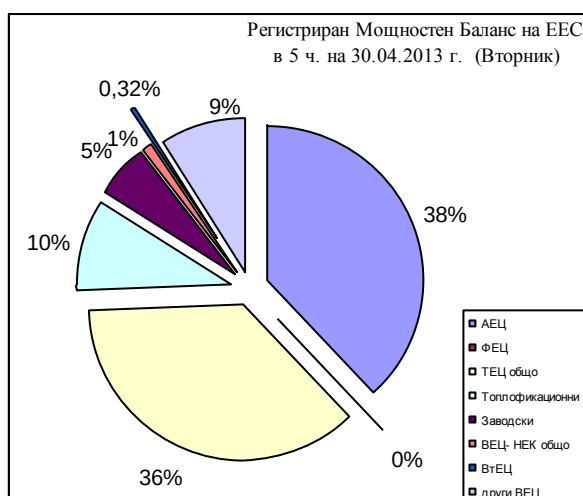
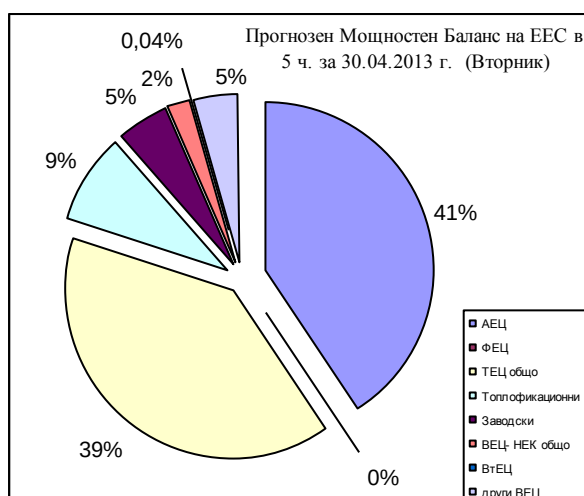
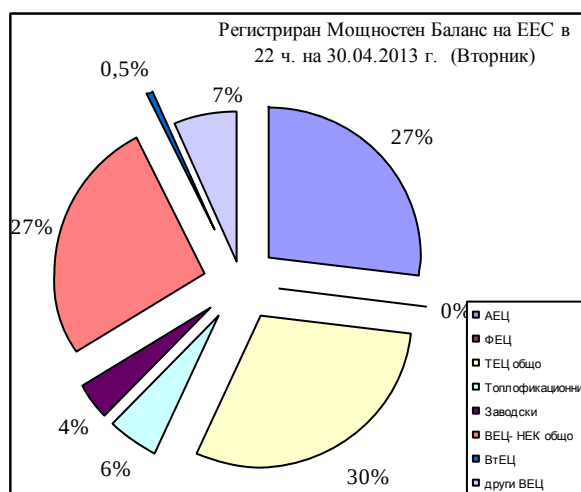
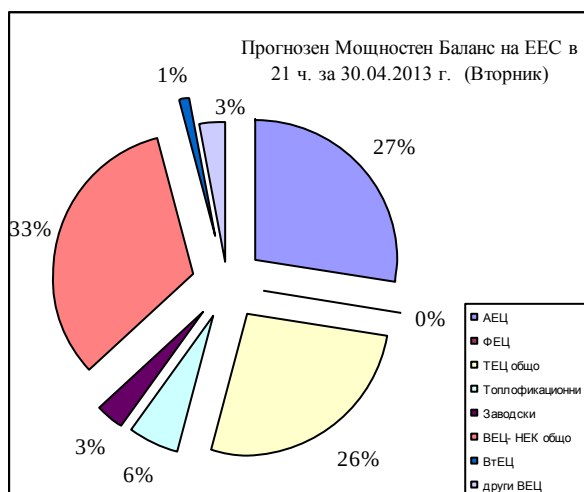












При съпоставяне на предоставените данни за реализираните и прогнозните мощности се установява, че те са приблизително равни, като получените отклонения при вечерен максимум и сутрешен минимум на реализирани към прогнозираните стойности, са посочени в следващата таблица:

			АЕЦ	ТЕЦ	Топлофикационни	Заводски	ВЕЦ – НЕК	ВЕЦ други	ВтЕЦ	ФЕЦ
вечерен максимум	-	Брой отклонения	4	4	7	0	7	0	3	0
		Най-голямо отклонение	- 4,97 %	- 4,03 %	- 1,92 %	0	- 6,04 %	0	- 2,79 %	0
		брой отклонения по-големи от 1%	2	3	2	0	6	0	1	0
	+	Брой отклонения	5	4	2	9	2	9	6	0
		Най-голямо отклонение	+ 2,22 %	+ 3,27 %	+ 0,50 %	+ 0,99 %	+ 0,84 %	+ 3,62 %	+ 2,17 %	0
		брой отклонения по-големи от 1%	4	2	0	0	0	7	3	0
сутрешен минимум	-	Брой отклонения	7	5	6	0	8	0	2	0
		Най-голямо отклонение	- 5,93 %	- 3,41 %	- 1,61 %	0	- 7,45 %	0	- 2,01 %	0
		брой отклонения по-големи от 1%	4	3	3	0	3	0	1	0

	Брой отклонения	2	4	3	9	1	9	7	0
+	Най-голямо отклонение	+ 0,73 %	+ 1,82 %	+ 1,15	+ 1,26	+ 0,06 %	+ 4,47 %	+ 3,79 %	0
	брой отклонения по-големи от 1%	0	3	1	1	0	7	5	0

Стойностите със знак „+” означават, че реализираното участие на централата (групата) за покриване на мощностния баланс на ЕЕС е по-голямо от планираното от „ЕСО” ЕАД и обратното - при знак „-” участието е по-малко от планираното.

След преглед на данните за всеки от 9 (деветте) дни на ограничение за месец април 2013 г. има данни за прогнозиран и реализиран сутрешни минимуми и вечерни максимуми. От тях се установява, следното:

- през месец април на 2013 г. „ЕСО” ЕАД е наложил ограничение на производителите на електрическа енергия;
- часовите интервали от време, през които са налагани ограниченията са от 10:00 ч. до 18:00 ч.;
- прогнозите за производство и потребление на електрическа енергия в ЕЕС се извършват в съответствие с изискванията на ЗЕ за прогнозни енергийни баланси на страната, и не винаги часовото настъпване на сутрешния минимум и вечерния максимум съвпадат с регистрираните такива:
 - операторът е предвиждал сутрешните минимуми да са в 5:00 ч., а в действителност през различните дни те са настъпили в 4:00 ч., 5:00 ч. и 6:00 ч.;
 - операторът е предвиждал вечерните максимуми да са в 20:00 ч. и 21:00 ч., а в действителност през различните дни те са настъпили в 20:00 ч., 21:00 ч. и 22:00 ч.
- пет от дните, през които са налагани ограничения, са събота и неделя, когато консумацията на електрическа енергия е намалена, поради естеството на работа на промишления сектор;
- поради ранните и късните часове на денонощието, в които са прогнозиран и съответно регистрирани минимумите и максимумите, споменати по-горе, данните за ФЕЦ са със стойност 0;

С писмо, вх. № Е-13-153-9 от 25.05.2015 г. „ЕСО” ЕАД изразява мнение, че „Споровете, свързани с ограничаване на ВИ производители са изцяло с гражданско-правен характер и не подлежат на разследване от органите на наказателното производство.“, както и уведомява КЕВР, че към настоящия момент има спечелени дела относно налаганите ограничения по чл. 73, ал. 1, т. 7 от ЗЕ за горепосочения период.

С писмо, вх. Е-12-00-379 от 01.04.2014 г., Върховна административна прокуратура на Република България е изисквала от Комисията да бъдат извършени необходимите действия, с което да спомогне за приключване на проверка, образувана по пр. № 1011 от 2013 г. по описа на Окръжна прокуратура Ловеч. Последно цитираната преписка касае оплакване от „Соларен парк Летница” ЕООД за ограничаване на производството на електрическа енергия от ВИ.

С писмо, изх. Е-13-41-99 от 09.04.2014 г., до Върховна административна прокуратура на Република България, относно ограниченията на „Соларен парк Летница” ЕООД, Комисията е посочила следното:

„Ограниченията на производството на електрическа енергия за периода януари – юни 2013 г. са извършени на основание чл. 73, ал. 1, т. 7 от ЗЕ.

В този случай оператор на съответната разпределителна мрежа може да разпорежда временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, без да е необходимо предварително уведомяване на производителите и клиентите.”

Въз основа на всичко изложено по-горе се обосновават следните изводи:

1. Наложено от „ЕСО“ ЕАД ограничаване на производството на електрическа енергия на всички производители, на основание чл. 73, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, поради невъзможност за поддържане на баланса на ЕЕС и възникване на отклонение в междусистемните графици за обмен със съседните оператори, е при спазване на принципа за приоритетното диспечериране на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници съгласно чл. 18, ал. 1, т. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници. С тези действия „ЕСО“ ЕАД е предприело необходимите мерки за осигуряването на устойчивата работа на ЕЕС, като за наложеното ограничаване на производството „ЕСО“ ЕАД своевременно е уведомило всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, както и операторите на електроразпределителните мрежи.

2. Времетраенето на наложените от „ЕСО“ ЕАД ограничения са за период от време по-кратък от 48 часа, поради което не е налице хипотезата на чл. 3 от Наредба № 10 от 09.06.2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, съгласно който ограничаването на производството на електрическа енергия, когато преносното не е в състояние да осигури пренос през съответните мрежи на договорените количества електрическа енергия, да се извършва след издаване на заповед на министъра на енергетиката за въвеждане на ограничителен режим.

Изказвания по т.5:

М. Трифонов подробно докладва за направените от работната група корекции относно становището на КЕВР.

Св. Тодорова припомни, че на предишното заседание е запитала каква е връзката между сутрешните минимума и вечерните максимуми, както и какви са ограниченията между 10:00 ч. – 16:00 ч.

М. Трифонов отговори, че връзката е основно в технологичните характеристики на централите, които трябва да покрият вечерния максимум. Диспечерът поддържа определен брой кондензационни централи, които имат възможност да повишат производството на електроенергия, когато производството от фотоволтаици е намалено. Определен блок на топлоелектрическа централа не може да бъде стартиран бързо, за да бъде повишено производството.

Св. Тодорова запитва дали в случай, при който даден блок не работи в 16:00 ч., той

няма да може да бъде включен до 19:00 ч.

М. Трифонов отговори, че при това положение няма да може да бъде включен.

Евг. Харитонов допълни, че трябва да се държи на минимална мощност. Отделен въпрос е, че всяко спиране и пускане на подобна централа се заплаща.

Св. Тодорова каза, че въпросът за спазването на принципа за приоритетно диспечирание остава неясен. Тук се говори за планови ограничения. Съотносим ли е този запис на закона към предмета на това становище? Какви са правомощията на диспечера относно даването на ограничения от предходния ден?

Евг. Харитонов отговори, че диспечерът трябва да предупреди за възможността от изключване на мощности. Това е записано в Наредба №10.

Св. Тодорова запита дали диспечерът може да предупреди или да направи изключването.

М. Трифонов отговори, че предходния ден има прогноза за мощността.

Св. Тодорова обърна внимание, че предходния ден се казва, че мощността трябва да бъде ограничена. Това не е предупреждение за ограничаване, а ограничаване.

М. Трифонов обясни, че предходния ден се прави прогноза на генериращите мощности, които ще работят на следващия ден.

Евг. Харитонов каза, че една от причините за промяна на Наредба №10 е свързана с тези разпореждания за ограничаване.

Ив. Иванов допълни, че през 2013 г. в информационните емисии са съобщавани областите, в които ще има ограничаване. Най-често са споменавани област Хасково и област Стара Загора.

Евг. Харитонов добави, че през този период цели области от страната не са били включени в енергийната система, поради ВЕИ-тата. При подобна ситуация диспечерите по закон имат пълното право да предприемат подобни действия. В този период тези области са били захранвани само от ВЕИ-та.

Св. Тодорова каза, че според нея това становище не е изготвено добре. Ограниченията не са по области, а са правени по един и същ начин, без да се отчита влиянието в отделните региони. Това не е в съответствие с баланса на системата, защото има области, в които ВЕИ-тата почти не оказват влияние. Това не е диспечирание и става въпрос за друг случай.

Евг. Харитонов каза, че прилагането на Наредба №10 не е диспечирание, а налагане на ограничителен режим.

Св. Тодорова каза, че в становището се говори за диспечирание и поради тази причина изводите не са аргументирани.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема становище на работната група относно писмо, с вх. № Е-13-153-9/08.04.2014 г. по преписка № 4890/2013г., образувана от Софийска Градска Прокуратура.

Решението е взето с осем гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и един глас на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.6. Комисията започна разглеждането на доклад относно внесен в КЕВР **проект на Общи условия** за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД.

Изказвания по т.6:

Св. Тодорова обърна внимание, че материалите не са представен на членовете на Комисията два дни преди провеждането на заседание.

Ив. Иванов запитва Н. Георгиев кога са раздадени материалите.

Н. Георгиев отговори, че материалите са изпратени в петък, но има и такива, които са добавени в понеделник.

Св. Тодорова каза, че Общите условия са изпратени в понеделник. Докладът е част от процедурата. Документите трябва да бъдат изпращани по-рано, за да може да бъдат прочетени от членовете на Комисията.

Ив. Иванов предложи разглеждането на проект на Общи условия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД да бъде отложено за 16.07.2015г.

Ив. Касчиев допълни, че тези Общи условия вече са разглеждани на предходно закрито заседание и няма промяна в тях.

Р. Осман обърна внимание, че материалите не са изпратени в установения от Комисията срок. Този въпрос е принципен и засяга текст от правилника на КЕВР. Забележката на Св. Тодорова е правилна, защото Комисията сама не спазва своя правилник.

Ив. Иванов каза, че Комисията трябва да спазва Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Отлага разглеждането на доклад внесен в КЕВР **проект на Общи условия** за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД за следващо закрито заседание на 16.07.2015 г.

Решението е взето с осем гласа „за“, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и един глас на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

Приложения:

1. Доклад с вх.№ Е-Дк-218/06.07.2015 г. относно комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-219/06.07.2015 г. относно комплексна планова проверка на „Черноморска технологична компания“ АД („ЧТК“ АД).

3. Доклад с вх. № Е-Дк-217/03.07.2015 г. и Решение на КЕВР № Р-226/14.07.2015 г. относно заявление от „Топлофикация-Плевен“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-220/07.07.2015 г. относно заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

5. Становище относно писмо, по преписка № 4890/2013г., образувана от Софийска Градска Прокуратура.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.
(С. Тодорова)

2.
(Р. Осман)

3.
(А. Йорданов)

4.
(В. Владимиров)

5.
(Г. Златев)

6.
(Е. Харитонова)

7.
(В. Петков)

8.платен отпуск.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ