

ПРОТОКОЛ

№ 59

София, 30.03.2015 година

Днес, 30.03.2015 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ръководено от председателя Светла Тодорова.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Илиан Хр. Илиев, Евгения Харитонова, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

Отсъстваха членовете на Комисията Костадинка Тодорова и Илиан Б. Илиев поради платен отпуск.

На заседанието присъстваха: Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Касчиев – началник на отдел «Ценово регулиране и бизнес планове – водоснабдителни и канализационни услуги», Й. Колева - началник отдел „КРС - В и К услуги“, Ив. Александров – началник на отдел «ЦРЛ - електропроизводство и топлоснабдяване», Пл. Младеновски - началник отдел „Ценово регулиране и лицензии, електрически мрежи, търговия и пазари” и експерти от КЕВР.

Председателят прочете предложението за дневен ред.

М. Миланова предложи на основание чл. 30, ал.6 от Устройствения правилник на ДКЕВР да бъде включена допълнителна точка с неотложен характер в дневния ред. Предложението е свързано с годишните отчетни доклади за изпълнението на бизнес плановете на В и К операторите за 2014 г. Дружествата трябва да предоставят своите отчети до 30.04.2015 г. по закон, а структурата на доклада не е одобрена от КЕВР. Добре е бъде даден още един месец за подготовка. Ще има и нови наредби и взимането на подобно решение е неотложно. Това налага включването на допълнителната точка в дневния ред.

Св. Тодорова каза, че в дневния ред има още една допълнителна точка, която е свързана с промените в чл.162 от Закона за енергетиката, които са направени във връзка с комбинираните централи с невисокоэффективно производство. Това са временни указания, за които Комисията е поела ангажимент на срещите с Министерство на енергетиката и дружествата да бъдат приети в срок от една седмица.

След като бе установено, че е налице кворум и няма правни пречки за провеждане на заседанието, членовете на Комисията приеха предложенията и заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект за решение за утвърждаване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване, канализация и термални води” ЕООД, гр. Ракитово – закрито заседание след обществено обсъждане на 11.03.15 г.

Докладват: Ив. Касчиев, Хр. Йорданова,
инж. Л. Косева, Л. Минчев

2. Проект за решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. от „Софиягаз” ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Изток” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Юг” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Запад” АД и с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г. от „Овергаз Север” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД на лицензираните газоразпределителни дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД. – закрито заседание след открито заседание

Докладват: Ел. Маринова, Р. Тахир, Гр. Дечева, Б. Наумов,
С. Денчева, К. Лазарова, С. Станкова, В. Василева

3. Проект за решение относно подадени заявления от „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД и „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане - прехвърляне на собствеността (продажба) на имуществото, чрез което се осъществява лицензионна дейност по издадена лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г.;
- за прекратяване на лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено с вх. № Е-ЗЛР-ПР-58/07.11.2014 г., от „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
- за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години, подадено с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г., от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД – закрито заседание след открито заседание

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Юл. Ангелова,
Цв. Камбурова, Й. Велчева, Ст. Манчев

4. Проект за решение относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас. – закрито заседание след открито заседание

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Цв. Камбурова,
Г. Петров, Й. Велчева, Ст. Манчев

5. Проект за решение относно подадено заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за II-ро тримесечие на 2015 г. – закрито заседание след открито заседание

Докладват: Ел. Маринова, Р. Тахир, Гр. Дечева, Б. Наумов,
Кр. Лазарова, С. Денчева, В. Василева, Ем. Тренева

6. Проект за решение относно изменение на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Г. Петров, Цв. Камбурова,
Й. Велчева, Ан. Петрова, Р. Наков, Ст. Манчев

7. Проект за решение относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора. - закрито заседание след открито заседание

Докладват: Ив. Александров, Цв. Камбурова,
Г. Петров, Й. Велчева, Ст. Манчев

8. Доклад относно определяне на коефициентите за обслужване за 2015 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

Докладват: М. Цанкова, Ив. Александров,
Пл. Младеновски, Р. Тахир

9. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-69/23.12.2014 г. на „Фреа Акспо“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“

Докладват: Ел. Маринова, Пл. Младеновски, М. Трифонов,
Юл. Стоянов, Р. Методиева, П. Георгиева, Е. Поповска

10. Проект за решение относно разглеждане на административна преписка, образувана във връзка с проблеми на топлофикационните дружества по повод изкупуване на произведена от тях електрическа енергия от обществения доставчик или от крайните снабдители

Докладват: Ел. Маринова, Пл. Младеновски, Ив. Александров

11. Доклад относно структура на отчетните годишни доклади за изпълнение на бизнес плановете на В и К операторите през 2014 г.

Докладва: Й. Желев

По т.1. Комисията, след като разгледа преписка, образувана по заявление за утвърждаване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги на **„Водоснабдяване, канализация и термални води“ ЕООД, гр. Ракитово**, установи следното:

„Водоснабдяване, канализация и термални води“ ЕООД, гр. Ракитово („ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово) е внесло в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията – наименованието изменено със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката обн. ДВ бр.17/2015 г. в сила от 06.03.2015 г.) заявление за утвърждаване/изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги с вх. № В-17-10-6/05.03.2014 г.

Съгласно Заповед № 3-В-57/11.03.2014 г., изменена със Заповед № 103/01.12.2014 г. на председателя на комисията, сформирания работна група разгледа и анализира постъпилото заявление за утвърждаване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово на територията на община Ракитово.

Действащите цени на В и К услуги на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово утвърдени с решение № Ц-07/14.03.2011 г. на комисията, в сила от 01.04.2011 г. са образувани по метода „горна граница на цените“, както следва:

Цена за услугата доставяне на вода на потребителите - 0,45 лв./куб.м

Цена за услугата отвеждане на отпадъчните води - 0,07 лв./куб.м

(В цените не е включен ДДС).

С внесеното заявление с вх. № В-17-10-6/05.03.2014 г., „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово предлага за утвърждаване следните цени за водоснабдителните и канализационните услуги:

Цена за услугата доставяне на вода на потребителите - 0,52 лв./куб.м

Цена за услугата отвеждане на отпадъчните води -
(В цените не е включен ДДС).

0,07 лв./куб.м

В и К операторът е изпълнил изискването на чл. 18 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за нови цени или за изменение на действащите цени на В и К услуги, видно от приложените в писмо вх. № В-17-10-6/20.03.2014 г. копия на вестник „Темпо“ от 04-10 февруари 2014 г., брой 06, цени:

за услугата доставяне на вода на потребителите 0,51 лв./куб.м и

за услугата отвеждане на отпадъчните води – 0,08 лв./куб.м.

Публикуваните цени не съответстват на стойностите в заявлението, като е посочено, че е допусната техническа грешка, отстранена в нова публикация във в. „Темпо“ от 25-31 март 2014 г., брой 13, приложена с писмо вх. № В-17-10-6/03.04.2014 г., в която публикуваните цени съответстват на стойностите в заявлението.

1. Предложени от В и К оператора разходи и ценообразуващи елементи във внесеното заявление за цени на В и К услуги

Предложените за утвърждаване цени на В и К услуги са формирани на база отчетни данни за 2013 г., като първоначална цена за регулаторния период, вместо да бъде приложена индексация на разходите и актуализация на регулаторната база на активите, при което не съответстват на изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 2а от НРЦВКУ и глава четвърта за годишни корекции на цените по време на регулаторния период от Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“, приети с решение по т. 5 от Протокол № 17/31.01.2011 г. на комисията (Указанията).

Предложените цени на В и К услуги от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово във внесеното заявление са образувани с ценообразуващите елементи, както следва:

1.1. Дълготрайни активи

Призната стойност на дълготрайните активи е определена на база отчетната стойност на дълготрайните активи към края на 2013 г. съобразно годишния финансов отчет на дружеството към 31.12.2013 г., както следва:

за услугата доставяне вода на потребителите - 50 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 2 хил. лв.

1.2. Среден размер на инвестициите

Средният размер на инвестициите, включен в регулаторната база на активите е определен е неточно определен с инвестициите за последните три години от регулаторния период (2013 г., 2014 и 2015 г.) от бизнес плана, както следва:

за услугата доставяне вода на потребителите - 9 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 2 хил. лв.

1.3. Необходим оборотен капитал

Необходимият оборотен капитал включен в регулаторната база на активите е неточно определен на база нетен цикъл на оборотния капитал от 7 дни и 53 бр. цикли в годината с параметри от годишния финансов отчет на дружеството за 2013 г., както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите – 283 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 63 хил. лв.

1.4. Регулаторна база на активите (РБА)

Предложената регулаторна база на активите е образувана на база отчетни данни за 2013 г. по т. 1.1, 1.2, 1.3 и натрупаните амортизации с разлики от амортизационния план за регулаторни цели към внесения бизнес план, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите - 45 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 2 хил. лв.

1.5. Норма на възвръщаемост на капитала

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане е образувана с

отчетни данни съгласно годишния финансов отчет на дружеството за 2013 г. и е 4,44%, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,00% с данъчна ставка 10,00%.

1.6. Годишни разходи

Предложените от В и К оператора прогнозни годишни разходи са определени на база отчетни разходи за 2013 г., както следва:

1) към *условно-постоянните разходи* са добавени допълнителни разходи с приложена обосновка за тях:

- *разходи за горива и смазочни материали* за транспортни средства и механизация са увеличени с 2 хил. лв. с мотива, че през 2012 год. са ползвани услуги с багер от друга фирма, тъй като собствения багер „ЮМЗ-то“ е напълно амортизиран и дружеството не разполага с механизация. В резултат са ограничени всички ремонтни дейности. През 2014 г. се предвижда закупуване на багер със заемни средства, за което има решение от Общински съвет Ракитово с цел извършване на всички текущи и останали от 2012 г. ремонтни дейности. Тези 2 хил. лв. са компенсирани с намаление на други разходи за материали;

- *местни данъци и такси* са увеличени с 1 000 лева поради по-високи ставки на данък сгради и такси битови отпадъци;

- *юридически услуги* – предвидени 3 хил. лв. и

- *съдебни разходи* – предвидени 1 хил. лв., каквито не са отчетени за 2013 г. необходими за завеждането на изпълнителни дела във връзка с некоректни потребители;

- *разходи за амортизации* са увеличени с 3 хил. лв., определени за заложените в инвестиционната програма и преоценена стойност на административната сграда;

- *разходи за трудови възнаграждения* са увеличени с 2 хил. лв. за клас за прослужено време на работниците и служителите на дружеството;

- *други разходи* (лихви по заеми) предвидени 1 хил. лв., каквито не са отчетени за 2013 г. за заема за закупуване на багер;

- *разходи за текущ ремонт* – увеличени с 5 хил. лв. спрямо отчетените за 2013 г., обосновани с това, че поради липсата на багер през 2013 г. са извършени само неотложни аварийни ремонти, независимо че са налице участъци от водопроводната мрежа, на които също е необходимо да се извърши ремонт.

2) *разходите за амортизации* не съответстват на амортизационния план, а са обосновани като изчислени за предвидените инвестиции;

3) *променливите разходи* са равни на отчетените за 2013 г.;

4) *разходите за текущ ремонт* съответстват на ремонтната програма от одобрения бизнес план.

Прогнозираните годишни разходи за В и К услуги са, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите - 272 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 34 хил. лв.

1.7. Количества вода

Количествата вода за съответната В и К услуга са прогнозирани спрямо отчетените количества за 2013 г.

за услугата доставяне на вода на потребителите - 526 хил. м³

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 520 хил. м³

1.8. Необходими годишни приходи

Необходимите годишни приходи, предложени в заявлението са, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите - 274 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води - 34 хил. лв.

2. Анализ и оценка на отчетените резултати за 2013 г.

Във връзка с подаденото заявление от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово и в съответствие с чл. 20 от НРЦВКУ е представена информация, на базата на която е извършен анализ и оценка за резултатите от дейността на В и К оператора за отчетния ценови период.

2.1. Анализ на приходите и разходите за 2013 г.

Отчетените приходи и разходи за регулираните услуги по представената информация от В и К оператора за 2013 г. са отразени в таблицата.

В и К услуги	ПРИХОДИ за отчетната 2013 г.	РАЗХОДИ за отчетната 2013 г.	Финансов резултат (от регулираните услуги)
Доставяне на вода на потребителите	236	255	-19
Отвеждане на отпадъчните води	36	29	7
ОБЩО:	272	284	-12

Видно от данните в таблица, общият финансов резултат, формиран от отчетените приходи и разходи от регулираните услуги е в размер на (-12 хил. лв.), като при услугата отвеждане на отпадъчните води е отчетена печалба.

Съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2013 г., дружеството формира общо приходи от цялостната дейност в размер на 289 хил. лв. и общо разходи 284 хил. лв., в резултат на което финансовия резултат е печалба в размер на 5 хил. лв.

Отчетените разходи от цялостната дейност на дружеството за 2013 г. (284 хил. лв.) са равни на отчетените разходи за регулираните услуги, докато отчетените приходи от дейността за 2013 г. (289 хил. лв.) са по-високи от отчетените за регулираните услуги (272 хил. лв.), в т.ч. за доставяне на вода и пречистване на отпадъчни води със 17 хил. лв., които представляват приходи от присъединяване.

Отчетените разходи за 2013 г., съпоставени с утвърдените в действащите цени на В и К услуги с решение № Ц-07/14.03.2011 г. са отразени в таблицата.

№ по ред	Разходи по икономически елементи	В и К услуги					
		Доставяне на вода на потребителите			Отвеждане на отпадъчните води		
		Утвърдени в действащите цени	Отчет ЕССО 2013 г. (хил. лв.)	Ръст (%)	Утвърдени в действащите цени	Отчет ЕССО 2013 г. (хил. лв.)	Ръст (%)
1.	Разходи за материали, в т.ч.	27	14	-48,15	1	3	200,00
1.1.	електроенергия за технологични нужди	0	0	0,00	0	0	0,00
2.	Разходи за външни услуги, в т.ч.	49	49	0,00	2	8	300,00
2.1.	такса за водовземане и заустване	14	15	7,14	2	3	50,00
3.	Разходи за амортизации	5	1	-80,00	1		-100,00
4.	Разходи за възнаграждения	74	116	56,76	4	7	75,00
5.	Разходи за осигуровки	25	37	48,00	2	2	0,00
6.	Други разходи	34	19	-44,12	9	2	-77,78
7.	Разходи за текущ и аварийен ремонт	19	19	0,00	4	7	75,00
	Общо:	233	255	9,44	23	29	26,09
	в т.ч. променливи разходи	37	28	-24,32	3	4	33,33

От така представените данни може да се направи извода, че отчетната стойност на разходите за 2013 г. е по-висока спрямо стойността на утвърдените разходи в действащите цени от 2008 г. и при двете услуги в резултат основно на увеличение на разходите за възнаграждения и осигуровки.

2.2. Изпълнение на инвестиционната програма за 2013 г.

От извършения преглед на информацията относно изпълнението на инвестиционната е видно, че В и К операторът е реализирал в стойностно изражение планираните инвестиции за 2013 г. от одобрения бизнес план, а именно:

В и К услуги	Одобрени инвестиции 2013 г. (хил.лв.)	Реализирани инвестиции 2013 г. (хил.лв.)	Изпълнение (%)
Доставяне на вода на потребителите	3	3	100,0
Отвеждане на отпадъчните води	1	2	200,0
Общо:	4	5	125,0

Реализираните инвестиции през 2013 г. са финансирани със собствени средства от дружеството и с тях е извършен основен ремонт и реконструкция на водопровод и канализационен участък.

2.3. Количества за доставяне на вода на потребителите и количества за отвеждане на отпадъчни води

Отчетените количества за 2013 г. съпоставени с количествата с които са образувани действащите цени на В и К услуги са отразени в таблицата.

В и К услуги	Количества, утвърдени с Решение № Ц-07/14.03.2011 г. (хил.куб.м)	Отчетни количества за 2013 г. (хил.куб.м)
Доставяне на вода на потребителите	518	523
Отвеждане на отпадъчните води	350	520

От посочените данни е видно, че отчетените фактурирани количества за 2013 г. и за двете услуги са по-високи от утвърдените в действащите цени с Решение № Ц-07/14.03.2011 г. в резултат на новоприсъединени потребители.

2.4. Анализ на финансовото състояние на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово към 31.12.2013 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово текущият финансов резултат след данъци е печалба в размер на 5 хил. лв., при отчетената печалба в размер на 24 хил. лв. за 2012 г., което се дължи на изпреварващото увеличение на общите разходи пред това на общите приходи.

Общите приходи на дружеството към 31.12.2013 г. са намалени с 1,7% на 289 хил. лв. от 294 хил. лв. за 2012 г., в резултат на намалени приходи от продажби, а общите разходи са увеличени с 5,2% на 284 хил. лв. от 270 хил. лв. за 2012 г., преди всичко в резултат на увеличени други разходи.

Приходите от оперативната дейност на дружеството са единствено от услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане на отпадъчни води и към 31.12.2013 г. са намалени с 1,7% на 289 хил. лв. от 294 хил. лв. за 2012 г.

Общите оперативни разходи към 31.12.2013 г. са увеличени с 5,2% на 284 хил. лв. при отчетени 270 хил. лв. за 2012 г., вследствие на увеличение на външни услуги с 14,5% и други разходи с 112,5%. Разходите за оперативна дейност по икономически елементи за 2013 г. съпоставени с предходната 2012 година са представени в таблицата:

№	Видове разходи	Мярка	2012 г.	2013 г.	Изменение 2012/2011 г. (+/-) в %
1.	Разходи за материали	хил.лв.	50	38	-24,0
2.	Разходи за външни услуги	хил.лв.	55	63	14,5
3.	Разходи за амортизации	хил.лв.	1	1	0,0
4.	Разходи за персонала	хил.лв.	148	148	0,0
5.	Други разходи	хил.лв.	16	34	112,5

Общо	хил.лв.	270	284	5,2
------	---------	-----	-----	-----

От извършения анализ на разходите е видно, че:

1. *Разходите за материали*, спрямо предходната година са намалени на 38 хил. лв. от 50 хил. лв.

2. *Разходите за външни услуги* за годината са увеличени на 63 хил. лв., спрямо предходната година, когато те са 55 хил. лв., като увеличението се дължи основно на разходи по граждански договори и хонорари, и други разходи.

3. *Разходите за персонал* (възнаграждения, осигуровки и социални) за 2013 г. са 148 хил. лв. и са равни на отчетените за 2012 г. при един и същ брой персонал и за двете години - 18 човека.

4. *Други разходи* за дейността са увеличени на 34 хил. лв. за 2013 г. от 16 хил. лв. за 2012 г., преди всичко в резултат на увеличени разходи за текущ ремонт и командировки.

5. *Разходите за амортизации и обезценки* през 2013 г. са 1 000 лева и са равни на отчетените през 2012 г.

Нетекущите активи към 31.12.2013 г. са увеличени спрямо предходната година на 36 хил. лв. от 15 хил. лв. за 2012 г. в резултат на преоценка на активите и отчетени активи в процес на изграждане в размер на 5 хил. лв.

Към 31.12.2013 г. текущите активи на дружеството са увеличени на 79 хил. лв. от 74 хил. лв. за 2012 г., дължащо се предимно на увеличение на материалните запаси и вземанията.

Общите текущи пасиви (задължения) са увеличени към 31.12.2013 г. на 24 хил. лв. от 17 хил. лв. за 2012 г., като с най-голям дял от тях са други и данъчни задължения.

От извършения анализ и оценка на информацията на отчетените резултати на дружеството, в т.ч. анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние за 2013 г. са изведени следните ключови показатели:

Показател	Изчисление	2013 г.	2012 г.	Забележка
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткотрайни пасиви	11,29	12,33	Отбелязва се намаление, но дружеството е способна да обслужва текущите си задължения
Покритие на Дълготрайните активи със Собствен капитал	Собствен капитал / Дълготрайни активи	2,53	1,63	Отбелязва се повишение и дружеството разполага със свободен капитал за инвестиции
Финансова автономност	Собствен капитал / Привлечен капитал	3,79	3,35	Отбелязва се повишение и дружеството е финансово независимо от ползването на чужди средства
Задлъжнялост	Привлечен капитал / Собствен капитал	0,26	0,30	Отбелязва се намаление и дружеството е с ниска задлъжнялост
Рентабилност на приходи от продажби	Финансов резултат / Нетни приходи от продажби	1,73%	8,16%	Отбелязва се силно влошаване на рентабилността на приходите
Рентабилност на активите	Нетна печалба / Общи активи	1,74%	16,51%	Отбелязва се силно влошаване на рентабилността на активите
Събираемост на вземанията	$((1,2 \times \text{Нетни приходи от продажби} - (\text{Вземания тек.год.} - \text{Вземания предх.год.})) / (1,2 \times \text{Нетни приходи от продажби} + \text{Вземания предх.год.}))$	95,55%	96,37%	Отбелязва се влошаване, независимо от което, нивото на събираемост на вземанията е високо
Период на събираемост	Краткосрочни вземания / Нетни приходи от продажби	21 дни	16 дни	Отбелязва се влошаване, независимо от което периода на събираемост е кратък

Показателят обща ликвидност, изчислен като съотношение между краткотрайни активи /краткосрочни пасиви е понижен за 2013 г. - 11,29 спрямо 12,33 за 2012 г. и показва, че дружеството има възможности да обслужва текущите си задължения със свободен оборотен капитал.

Показателят покритие на дълготрайните активи със собствен капитал, изчислен като съотношение между собствен капитал/дълготрайни активи е подобрен и за 2013 г. е 2,53 спрямо 2012 г. - 1,63, което означава, че дружеството разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Показателят за финансова автономност, изчислен като съотношение между собствен капитал/пасиви се увеличава до 3,79 за 2013 г. при 3,35 за 2012 г. и показва добри възможности на дружеството за покриване на финансовите си задължения за периода.

Показателят за задлъжнялост, изчислен като съотношение между привлечен капитал (дългосрочни и краткосрочни задължения)/собствен капитал е с много висока стойност за 2013 г. - 0,26 спрямо 2012 г. - 0,30 и отразява както отчетеното намаление за периода, така и ниска задлъжнялост на дружеството спрямо възможностите, които има за покриване на финансовите си задължения.

Показателят за рентабилност на приходите от продажби, изчислен като съотношение между финансов резултат преди облагане/нетните приходи от продажби значително намалява за периода на (1,7%) за 2013 г. от (8,2%) за 2012 г.

Рентабилност на активите, изчислена като съотношение между нетна печалба/общите активи също намалява за периода до 1,7% за 2013 г. от 16,5% за 2012 г.

Събираемостта на вземанията, изчислена като съотношение $((1,2 \times \text{Нетни приходи от продажби} - (\text{Вземания тек.год} - \text{Вземания предх.год.})) / (1,2 \times \text{Нетни приходи от продажби} + \text{Вземания предх.год.}))$ е висока, независимо от намалението за 2013 г. – 95,6% спрямо 2012 г. - 96,4%.

Периодът на събираемост, изчислен в дни, като съотношение на краткосрочни вземания/нетни приходи от продажби е кратък независимо от увеличението на 21 дни за 2013 г. спрямо 16 дни за 2012 г. и показва, че дружеството се справя добре със събиране на вземанията си.

От извършената оценка на информацията за отчетените резултати и анализ на основата на общата балансова структура към 31.12.2013 г. е видно, че дружеството е в много добро финансово състояние.

Дружеството е с висока ликвидност, ниска степен на задлъжнялост, добри възможности за обслужване на задълженията си навреме и разполага със свободен капитал за инвестиционна дейност.

Постигнатата възвръщаемост на активите и рентабилност на приходите от продажби за 2013 г. е ниска спрямо предходния период.

Събираемостта на вземанията намалява спрямо предходната година, но остава близка до високите нива за сектора, а периодът на събираемост независимо от удължаването му спрямо предходната година остава кратък.

3. Констатации и правна рамка

Въз основа на извършения анализ на подаденото заявление са направени следните констатации:

1. Действащите към настоящия момент на „ВКТВ” ЕООД, гр. Ракитово са утвърдени с **Решение № Ц–07/14.03.2011 г.**, съгласно което считано от 01.04.2011 г. В и К оператора прилага изменени цени, определени от регулатора при прилагане на метода на регулиране по чл.4, ал.1, т.2, б. „а“ от НРЦВКУ „горна граница на цените“.

2. Във внесеното със заявление **вх. № В-17-10-6/05.03.2014 г.** предложение от В и К оператора за утвърждаване на цени на В и К услуги същите са образувани при прилагането на метода „горна граница на цени“, съгласно чл.4, ал.1, т.2, б. „а“ от НРЦВКУ и при спазване на Указанията на комисията за образуване на цени на водоснабдителните и

канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“, приети с решение по т. 5 от Протокол № 17/31.01.2011 г. Предложените цени на В и К услуги във внесеното заявление са формирани на базата отчетни данни за 2012 г., каквито са били налице към момента на внасяне на предложението.

3. Правната рамка на метода на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“ на цените на В и К услуги се съдържа в ЗРВКУ и НРЦВКУ. НРЦВКУ определя правилата за образуване на цените и тяхното изменение, както и редът за внасянето на заявленията за утвърждаване и изменение на цените.

4. Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 2, б „а“ от НРЦВКУ при прилагане на метода „горна граница на цени“ комисията утвърждава цени на В и К оператора за първата година от определения регулаторен период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период с инфлационен индекс, коригиран с коефициент за подобряване на ефективността на В и К оператора.

5. Със заявление вх. № В-17-10-5/05.03.2014 г. В и К операторът е внесъл за одобряване от комисията бизнес план за развитие на дейността на дружеството за периода 2013 г. – 2015 г. Същият е разгледан от работната група и е предложен за одобрение с доклад вх. № В-Дк-21/18.02.2015 г. Внесеният ат „ВКТВ“ ЕООД – Ракитово бизнес план е одобрен с решение на комисията № БП-10 от 04.03.2015 г.

4. Предложение на работната група за разходи и ценообразуващи елементи

След извършения преглед на заявлението за цени на В и К услуги на “ВКТВ” ЕООД, гр. Ракитово, работната група предлага разходите и ценообразуващите елементи на внесените за утвърждаване цени да се коригират съгласно изискванията на глава четвърта от Указанията, а именно:

- Регулаторната база на активите се актуализира със стойността на дълготрайните активи към 31.12.2013 г.;
- Условно-постоянните разходи (без разходите за амортизации) се индексират със инфлационен индекс за 2013 г. намален с коефициент за подобряване на ефективността X;
- Разходите за амортизации се определят в съответствие с Амортизационния план за регулаторни цели за 2013 г.;
- Променливите разходи се определят на база натурални показатели по отчетни данни за 2013 г.;
- Всички останали ценообразуващи елементи, в т.ч. норма на възвръщаемост на капитала, оборотен капитал, количества за доставяне на вода, отведени и пречистени отпадъчни води са равни на утвърдените с решение № Ц-07/14.03.2011 г.

4.1. Дълготрайни активи

Призната стойност на дълготрайните активи се образува на база отчетните стойности на дълготрайните активи за 2013 г. в съответствие с амортизационния план за регулаторни цели в бизнес плана, предложен за одобрение с доклад В-Дк-21/18.02.2015 г., и годишния финансов отчет на дружеството към 31.12.2013 г., както следва:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – **50 хил. лв.**
- за услугата отвеждане на отпадъчните води – **2 хил. лв.**

4.2. Среден размер на инвестициите

Средният размер на инвестициите за оставащите две години от регулаторния период съответстват на инвестиционната програма от бизнес плана предложен за одобрение с доклад В-Дк-21/18.02.2015 г., както следва:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 9 хил.лв. на **13 хил. лв.**
- за услугата отвеждане на отпадъчните води – от 2 хил. лв. на **4 хил. лв.**

4.3. Необходим оборотен капитал

Необходимият оборотен капитал е определен съгласно утвърдените параметри от решение

№ Ц-07/14.03.2011 г. както следва:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 5 хил.лв. на **13 хил. лв.**
- за услугата отвеждане на отпадъчните води – **1 хил. лв.**

4.4. Регулаторна база на активите

Регулаторната база на активите се определя на базата на отчетни данни за 2013 г., както следва:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 45 хил.лв. на **54 хил. лв.**
- за услугата отвеждане на отпадъчните води – от предложени 2 хил.лв. на **7 хил. лв.**

4.5. Норма на възвръщаемост на капитала

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане е определена съгласно решение № Ц-07/14.03.2011 г. и е 4,44%, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,00% с данъчна ставка 10,00%.

4.6. Признати годишни разходи

Условно-постоянните разходи (без разходите за амортизации) по водоснабдителни и канализационни услуги се коригират със средногодишната инфлация за периода януари - декември 2013 г. спрямо периода януари - декември 2012 г., която е **0,9%** по данни на НСИ за индекса на потребителските цени.

Преизчислените условно-постоянни разходи (без разходите за амортизации) след корекцията по т. 1 са коригирани с коефициент за подобряване на ефективността $X = 0,9\%$, съгласно т. 55 от Указанията.

Разходите за текущ и аварийен ремонт, прогнозираните в съответствие с ремонтната програма от бизнес план, предложен за одобрение с доклад В-Дк-21/18.02.2015 г., са обосновани и се приемат, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите:

разходи за текущ и аварийен ремонт – 62 хил. лв.

за услугата отвеждане на отпадъчните води:

разходи за текущ и аварийен ремонт – 5 хил. лв.

Променливи разходи за услугата доставяне на вода на потребителите:

1. Предложените от В и К оператора *разходи за обеззаразяване* в размер на **2 хил. лв. се признават.**

2. Предложените от В и К оператора *разходи за доставяне на вода от друг доставчик* в размер на **8 хил. лв. се признават.**

3. Предложените от В и К оператора *разходи за такса регулиране* в размер на **3 хил. лв. се признават.**

4. Предложените от В и К оператора *разходи за такса за водоползване* в размер на **15 хил. лв. се признават.**

Променливи разходи за услугата отвеждане на отпадъчните води:

1. Предложените от В и К оператора *разходи за такса за замърсяване* в размер на **3 хил. лв.**, изчислени съгласно Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване (обн. в ДВ, бр. 50 от 1 юли 2011 г., изм. ДВ, бр. 3 от 10 януари 2012 г.), се признават.

Във връзка с гореизложените корекции на годишните разходи са, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 272 хил. лв. на **266 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – от предложени 34 хил. лв. на **24 хил. лв.**

4.7. Количествата вода

Количествата вода за съответната В и К услуга са равни на утвърдените с решение № Ц-07/14.03.2011 г., а именно:

за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 526 хил.куб.м на

518 хил.куб.м

за услугата отвеждане на отпадъчните води – от предложени 520 хил.куб.м **на 350 хил.куб.м**

4.7. Необходими годишни приходи

Във връзка с гореизложените корекции на ценообразуващите елементи и разходите, необходимите годишни приходи са, както следва:

за услугата доставяне на вода на потребителите – от предложени 274 хил. лв. **на 268 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – от предложени 34 хил. лв. **на 25 хил. лв.**

4.8. Анализ на социалната поносимост на цените на В и К услуги

Социалната поносимост на цената на В и К услуги е **4,40 лв./куб.м**, определена съгласно § 1, ал. 1, т. 4 от ЗРВКУ със следните параметри:

✓ средномесечен доход на едно лице за област Пазарджик за 2013 г. в размер на **307 лв.** (данни от НСИ).

✓ среден брой членове в домакинство – **2,44 човека** (данни от НСИ).

✓ минималното месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от **2,8 куб.м.**

Във връзка с изложеното, разходите и ценообразуващите елементи за водоснабдителните и канализационните услуги на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово са, както следва:

Признати годишни разходи:

за услугата доставяне на вода на потребителите – **266 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – **24 хил. лв.**

Регулаторна база на активите:

за услугата доставяне на вода на потребителите – **54 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – **7 хил. лв.**

Необходим оборотен капитал:

за услугата доставяне на вода на потребителите – **13 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – **1 хил. лв.**

Необходимият оборотен капитал е определен съгласно утвърдените параметри от решение на комисията № Ц-07/14.03.2011 г.

Норма на възвръщаемост на капитала:

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане 4,44%, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,00% с данъчна ставка 10,00%, съгласно решение на комисията № Ц-07/14.03.2011 г.

Необходими годишни приходи:

за услугата доставяне на вода на потребителите – **268 хил. лв.**

за услугата отвеждане на отпадъчните води - **25 хил. лв.**

Количествата вода:

за услугата доставяне на вода на потребителите – **518 хил.куб.м**

за услугата отвеждане на отпадъчните води – **350 хил.куб.м**

Количествата вода за съответната В и К услуга са равни на утвърдените с решение на комисията № Ц-07/14.03.2011 г.

Цени на В и К услуги на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово:

Цена за услугата доставяне на вода на потребителите

0,52 лв./куб.м

Цена за услугата отвеждане на отпадъчните води

0,07 лв./куб.м

(В цените не е включен ДДС).

5. Открито заседание на КЕВР и обществено обсъждане по проекта на решение за утвърждаване на цени.

5.1. Открито заседание

В съответствие с разпоредбите на чл.23 от НРЦВКУ и чл. 41 - чл. 50 от

Устройствения правилник на КЕВР и на нейната администрация на закрито заседание на комисията, проведено на 04.03.2015 г., с решение по т. 5 от протокол № 33/04.03.2015 г., е приет доклада на работната група вх.№ В-Дк-21/18.02.2015 г. и е определена дата за провеждането на открито заседание и обществено обсъждане на предложението за цени на 11.03.2015 г. от 10 ч.

Докладът на комисията и проекта на решение за утвърждаване на цени на В и К услугите, предоставяни от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово са качени на интернет страницата на КЕВР.

„ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово е уведомено за провеждане на заседанието с писмо изх. № В-17-10-6/04.03.2015 г. и изпраща представители. На заседанието се явиха:

- г-н Ангел Паризов – управител;
- г-жа Надежда Дойкина – счетоводител.

г-жа Надежда Дойкина заяви, че счита доклада за реалистичен, основния проблем на дружеството е липсата на техника. Увеличението на цената на водата е свързано основно с планираното от дружеството придобиване на багер и в по-малка степен за покриване на разходите по водените съдебни дела, а не цената на канала. Другите разходи се запазват непроменени

г-н Ангел Паризов посочи, че в момента дружеството ползва в своята дейност общински багер, който е малък и не може да работи при водопроводи с дълбочина около четири метра, поради което се водят преговори с банки за отпускане на кредит, който да се погаси за срок от две-три години.

5.2. Обществено обсъждане

С писмо изх. № В-04-00-8/29.01.2015 г. като заинтересовани лица са поканени В-17-10-6/04.03.2015 г. като заинтересовани лица са поканени Омбудсман на Република България, Национален браншов синдикат „Водоснабдител“ – КНСБ, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Българска асоциация по водите, Съюз на В и К операторите в България, Федерация на потребителите в България, Федерация „Строителство, индустрия и водоснабдяване“ – ПОДКРЕПА, Комисия за защита на потребителите, Гражданско движение „ДНЕС“, Българска национална асоциация „Активни потребители“, община Ракитово и „Водоснабдяване, канализация и термални води“ ЕООД, гр. Ракитово.

На общественото обсъждане присъстваха:

- г-н Красимир Богоев – заместник-председател на Национален браншов синдикат „Водоснабдител“ – КНСБ;
- г-н Ангел Паризов – управител.

Омбудсман на Република България, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Българска асоциация по водите, Съюз на В и К операторите в България, Федерация на потребителите в България, Федерация „Строителство, индустрия и водоснабдяване“ – ПОДКРЕПА, Комисия за защита на потребителите, Гражданско движение „ДНЕС“, Българска национална асоциация „Активни потребители“ и община Ракитово не изпращат свои представители.

По време на общественото обсъждане бяха направени следните изказвания:

г-н Красимир Богоев посочи, че на базата на доклада може да се заключи, че дружеството, макар и от най-малките В и К дружества в страната, работи добре. От синдикална гледна точка то има един добър колективен трудов договор, който се спазва и независимо че работните заплати не са от най-високите в сектора, за мащабите на дружеството се справят. Постави въпрос за взаимоотношенията на дружеството с общината - как работят, как вижда общината развитието на водната реформа.

г-н Ангел Паризов заяви, че по отношение на общината, той като бивш заместник-кмет може да каже, че се работи много добре, винаги са се съобразявали и са съдействали. Проблем за дружеството, както и на други места в България има със събираемостта, въпреки че се повишава, за което има и разработена програма. В момента има разработен

съвместно с общината нов проект за поставяне на тротоарни кранове и на водомери навсякъде. Изтъкна, че това което се прави и финансира от общината е в полза и за дружеството и уведоми за подготвен проект за цялостна реконструкция на водопроводната мрежа, който може да бъде започнат след като стане ясно как ще се осигурява финансирането по мярка 321.

5.3 В законоустановения 14-дневен срок след общественото обсъждане няма постъпили писмени бележки, становища и/или възражения по проекта на решение за утвърждаване на цени.

Изказвания по т.1:

Ив. Касчиев представи основните положения по доклада относно внесеното от „Водоснабдяване, канализация и термални води” ЕООД, гр. Ракитово заявление за утвърждаване на нови цени.

Предвид изложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12 и чл. 13 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги и Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с решение по т. 5 от протокол № 17/31.01.2011 г. на ДКЕВР и във връзка със заявление вх. № В-17-37-5/28.02.2014 г. за утвърждаване/изменение на цени на водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни на потребителите от „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Перник

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава ценообразуващи елементи на цените на В и К услугите по т. II на „Водоснабдяване, канализация и термални води” ЕООД - гр. Ракитово, както следва:

Признати годишни разходи:

за услугата доставяне на вода на потребителите –	266 хил. лв.
за услугата отвеждане на отпадъчните води –	24 хил. лв.

Регулаторна база на активите:

за услугата доставяне на вода на потребителите –	54 хил. лв.
за услугата отвеждане на отпадъчните води –	7 хил. лв.

Необходим оборотен капитал:

за услугата доставяне на вода на потребителите –	13 хил. лв.
за услугата отвеждане на отпадъчните води –	1 хил. лв.

Необходимият оборотен капитал е определен съгласно утвърдените параметри от решение на комисията № Ц–07/14.03.2011 г.

Норма на възвръщаемост на капитала:

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане **4,44%**, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал **4,00%** с данъчна ставка **10,00%**, съгласно решение на комисията № Ц–07/14.03.2011 г.

Необходими годишни приходи:

за услугата доставяне на вода на потребителите –	268 хил. лв.
за услугата отвеждане на отпадъчните води -	25 хил. лв.

Количествата вода:

за услугата доставяне на вода на потребителите –	518 хил.куб.м
за услугата отвеждане на отпадъчните води –	350 хил.куб.м

Количествата вода за съответната В и К услуга са равни на утвърдените с решение на комисията № Ц-07/14.03.2011 г.

II. Утвърждава, считано от 01.04.2015 г. цени без ДДС за водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни от „Водоснабдяване, канализация и термални води” ЕООД - гр. Ракитово, както следва:

Цена за услугата доставяне на вода на потребителите	0,52 лв./куб.м
Цена за услугата отвеждане на отпадъчните води	0,07 лв./куб.м

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

По т.2. Комисията, след като разгледа преписка, образувано относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. от „Софиягаз” ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Изток” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Юг” АД, с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. от „Овергаз Запад” АД и с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г. от „Овергаз Север” ЕАД за издаване на разрешение за **преобразуване на лицензиант чрез вливане в търговското дружество** на „Софиягаз” ЕАД на лицензираните газоразпределителни дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, установи следното:

„Софиягаз” ЕАД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, сега Комисия за енергийно и водно регулиране съгласно измененията на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД на следните газоразпределителни дружества: „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.

Във връзка с разглеждане на постъпилото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-37 от 30.01.2015 г. на председателя на ДКЕВР.

Резултатите от извършения анализ на посочените заявления са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-78 от 13.03.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 42 от 16.03.2015 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 21.03.2015 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на „Софиягаз” ЕАД и на „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и произтичащите от тях изводи, отразени в приетия доклад.

След проверка на заявлението и приложените към него документи по реда на чл. 4, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 29.01.2015 г. заявителят е уведомен, че тъй като при предвидената форма на преобразуване по чл. 262, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ) преобразуващите се дружества „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД се прекратяват без ликвидация, издадените им лицензии също се прекратяват на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ). По аргументи от чл. 52, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 44, ал. 4 от ЗЕ, на приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД следва да бъдат издадени лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за отделните територии на вливащите се дружества. В тази връзка, дружеството е уведомено, че на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, заявления с искане за даване на разрешение за преобразуването, както и за прекратяване на издадените им лицензии, следва да подадат и останалите лицензианти – участници в преобразуването. Също така, от „Софиягаз” ЕАД е изискано да допълни подаденото заявление, с което е отправило само искане за даване на разрешение за преобразуване. С цитираното писмо на ДКЕВР са

изискани и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ; отделни бизнес планове на вливащите се дружества, изготвени в съответствие с чл. 13 от НЛДЕ; данни по чл. 11, ал. 2, т. 5 и т. 9 от НЛДЕ, както и заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за териториите на вливащите се дружества.

С писмо с вх. № към Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г., „Софиягаз” ЕАД е представило допълнителни данни и документи. Дружеството е подало и заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Софиягаз” ЕАД след вливането в него на лицензираните дружества на „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, за периода 2015-2019 г.

Подадени са и заявления от „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, съответно с вх. № № Е-ЗЛР-И-7 от 06.02.2015 г., Е-ЗЛР-И-8 от 06.02.2015 г., Е-ЗЛР-И-9 от 06.02.2015 г. и Е-ЗЛР-Р-10 от 09.02.2015 г., с искане за издаване на разрешение за преобразуване на всеки от лицензиантите чрез вливане в търговското дружество на „Софиягаз” ЕАД.

Представените допълнителни документи с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г. на заявителя съдържат: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2 от членовете на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.” АД; данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за тези източници – представени са данните по чл. 11, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, като са приложени 3 бр. писма за намерение относно финансиране на инвестиционната програма за развитие на газоразпределителната мрежа в лицензираните територии на вливащите се дружества, съответно с изх. № 220-ГКК-295 от 03.02.2015 г. от „Обединена Българска Банка” АД, с изх. № 131 от 04.02.2015 г. от „Сосиете Женерал Експресбанк” АД и с изх. № 03-20-00110 от 06.02.2015 г. от „Банка ДСК” АД. Във връзка с изискването на чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, са представени данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Софиягаз” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г. С Решение № БП-010 от 03.09.2012 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Софиягаз” ЕАД за периода от 2012 г. до 2016 г. С Решение № Ц-35 от 26.09.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени цени на „Софиягаз” ЕАД, при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително. От представените допълнително с писмо от 09.02.2015 г. данни е видно, че дружеството „Софиягаз” ЕАД е с едностепенна система на управление с органи на управление Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Организационната структура на дружеството е диференцирана във връзка с извършваните дейности – разпределение и снабдяване с природен газ, и административен персонал.

„Овергаз Север” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-223-08 то 08.03.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-223-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Дунав” и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, със срок до 08.03.2041 г. С Решение № БП-011 от 03.09.2012 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „Овергаз Север” ЕАД за периода от 2012 г. до 2016 г. С Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени цени на „Овергаз Север” ЕАД, при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително.

„Овергаз Изток” АД е титуляр на лицензия № Л-189-08 от 03.06.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-189-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово, със срок до 03.06.2040 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2009-2013 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-52-5 от 31.01.2014г. за одобряване на бизнес план за периода 2014-2018 г. и заявление с вх. № Е-15-52-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за 2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Запад” АД е титуляр на лицензия № Л-163-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-163-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, със срок до 17.12.2039 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2009 - 2013 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-18-5 от 31.01.2014 г. за одобряване на бизнес план за периода 2014-2018 г. и заявление с вх. № Е-15-18-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за 2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Юг” АД е титуляр на лицензия № Л-164-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-164-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, със срок до 17.12.2039 г. Дружеството е с изтекъл регулаторен период 2008 - 2012 г., като е подало заявление с вх. № Е-15-48-6 от 31.01.2014 г. за одобряване на бизнес план за периода 2014–2018 г. и заявление с вх. № Е-15-48-2 от 15.01.2014 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за периода 2013-2014 г., чрез запазване на нивата от предходния регулаторен период.

„Овергаз Инк.” АД е едноличен собственик на капитала на приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД и на преобразуващото се дружество „Овергаз Север” ЕАД, както и мажоритарен собственик на преобразуващите се дружества - „Овергаз Запад” АД, „Овергаз Изток” АД и „Овергаз Юг” АД.

Горесцитираните заявления са подадени на основание на чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, съгласно който Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. В случаите по ал. 1 комисията изменя или прекратява съществуващата лицензия и/или издава нова лицензия в зависимост от конкретния случай в едномесечен срок от подаване на заявлението, като прекратяването, изменението или издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

За да разреши исканото преобразуване чрез вливане в „Софиягаз” ЕАД на „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД, и „Овергаз Юг” АД, КЕВР извършва преценка дали след извършване на преобразуването приемащото дружество „Софиягаз” ЕАД ще отговаря на условията за издаване на лицензия и/или изменение на лицензията за дейността, включително дали ще притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват лицензионните дейности, технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ (чл. 52, във връзка с чл. 40 от ЗЕ, чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ).

Подадените заявления съдържат изискуемите документи съгласно изискванията на чл. 87, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ. Към подаденото от „Софиягаз” ЕАД заявление за даване на

разрешение за преобразуване на лицензиант са приложени Договор за преобразуване (чрез вливане) с нотариална заверка на подписите (рег. № 004 от 05.01.2015 г.), доклади на проверителите по чл. 262л и чл. 262м от ТЗ за „Софиягаз“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД и „Овергаз Юг“ АД с дата 12.01.2015 г., и общ доклад на проверителите по чл. 262ф от ТЗ с дата 12.01.2015 г.; списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики; доклади на Съветите на директорите на всяко от преобразуващите се и на приемащото дружество, съдържащи правна и икономическа обосновка на преобразуването; документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Предвид горните аргументи подадените заявления за издаване на разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане са допустими.

Видно от заявлението и представените документи, предвидената форма на преобразуване е вливане по смисъла на чл. 262 от ТЗ. Преди вземането на решение за преобразуване между участващите в него приемачи и/или преобразуващи се дружества се сключва договор за преобразуване (чл. 262д от ТЗ). Договорът за преобразуване чрез вливане урежда начина, по който ще се извърши преобразуването и съдържа информацията по чл. 262ж от ТЗ. Видно от чл. 10 от представения договор за преобразуване (чрез вливане), от момента на вписването на вливането в Търговския регистър акционерите на вливащите се дружества стават пълноправни акционери на приемащото дружество („Софиягаз“ ЕАД), а вливащите се дружества („Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Изток“ АД и „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД) се прекратяват без ликвидация. Парични плащания към акционерите на вливащите се дружества по чл. 261б, ал. 2 от ТЗ няма да бъдат правени. Приемащото дружество не предоставя особени права по чл. 262ж, ал. 2, т. 8 от ТЗ.

С оглед предвидената форма на преобразуване -вливане и на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 и чл. 71, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 52, ал. 2 и чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ, ако искането съответства на изискванията за изпълнение на лицензионната дейност, с решението си за разрешаване на преобразуването Комисията следва да прекрати издадените на „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Изток“ АД и „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и да издаде нови лицензии на „Софиягаз“ ЕАД за отделните територии на вливащите се дружества.

Съгласно Договора за преобразуване (чрез вливане), при вливането цялото имущество на „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Юг“ АД преминава при условията на универсално правоприемство към „Софиягаз“ ЕАД, включително изградената мрежа от разпределителни газопроводи, съответно на територията на общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна, Нови Пазар, Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско, Разлог, Асеновград, Първомай, Пазарджик, Пещера, Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени, както и обособена територия „Дунав“. Към заявлението на „Софиягаз“ ЕАД за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант е приложен списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики по общини.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 30.03.2015 г. е представена информация, че във връзка с финализиране на процедурата по реорганизация на дружествата, са проведени общи събрания на акционерите на „Софиягаз“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД, като едно от приетите решения е приемащото дружество „Софиягаз“ ЕАД да бъде преименувано на „Овергаз Мрежи“ АД, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър към Агенция по вписванията. В тази връзка е приложено и копие на приетия от акционерите устав на

преобразуваното дружество, в който е отразено и новото наименование и правноорганизационна форма.

1. Описание и основни технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“.

Вследствие на вливането, цялото имущество на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД (вливащи се дружества) преминава към „Софиягаз“ ЕАД (приемащо дружество).

Към заявлението на „Софиягаз“ ЕАД за даване на разрешение за преобразуване на лицензиант е приложен списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след преобразуването, с техните технически и технологични характеристики по общини.

До момента дружествата с мажоритарен собственник „Овергаз Инк.“ АД са инвестирали над 320 млн. лв. в газоразпределителни мрежи на лицензираните територии, които обезпечават включването на повече от 50 хил. домакинства и 3 хил. стопански потребители.

Към 31.12.2014 г. общо изградена газоразпределителна мрежа на територията на вливащите се дружества в „Софиягаз“ ЕАД е с дължина 2 154 071 л. м., от които 1 857 899 л. м от полиетиленови тръби висока плътност и 296 172 л. м от стоманени тръби.

С писмо № Е-ЗЛР-Р-3 от 11.03.2013 г. от „Софиягаз“ ЕАД е постъпила допълнителна информация по заявлението за издаване на разрешение за преобразуване по отношение описанието на технически и технологични характеристики на обектите по общини.

За лицензираната територия на „Овергаз Север“ ЕАД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Север“ ЕАД е 547 667 м., в т.ч. 452 409 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 95 258 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 14 183 броя.

За лицензираната територия на „Овергаз Юг“ АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Юг“ АД е 207 160 м., в т.ч. 172 555 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 34 605 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 5 624 броя.

За лицензираната територия на „Овергаз Запад“ АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Запад“ АД е 293 987 м., в т.ч. 251 376 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 42 611 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 8 445 броя.

За лицензираната територия на „Овергаз Изток“ АД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Овергаз Изток“ АД е 519 804 м., в т.ч. 429 371 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 90 433 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 12 058 броя.

За лицензираната територия на „Софиягаз“ ЕАД

Изградената газоразпределителна мрежа на територията на „Софиягаз“ ЕАД е 585 453 м., в т.ч. 552 188 м. от полиетиленови тръби РЕ HD и 33 265 м. от стоманени тръби. Изградените съоръжения са 21 760 броя.

По отношение на активите, с които се осъществяват лицензионните дейности, следва да се има предвид, че при първоначалното определяне на срока на лицензиите, издадени на „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Изток“ АД, същият е определен на 35 години, което кореспондира с техническите параметри и времевия ресурс на активите и съоръженията, част от газоразпределителните мрежи на съответните територии, чрез които се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка и предвид формата на преобразуване на дружествата чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД, Комисията приема, че срокът на новите лицензии, издавани на приемащото дружество „Софиягаз“ ЕАД за лицензионните територии на вливащите се дружества, следва да бъде определен, съответно на 25 години, 26 години и 27 години.

2. Данни за управленската и организационната структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, данни за броя, образованието и квалификацията на персонала.

Структурата на организацията на „Софиягаз“ ЕАД е следната:

2.1. Управленска структура

- Общо събрание на акционерите – свиква се от Съвета на директорите на редовно заседание и се провежда най-малко веднъж годишно и не по-късно от шест месеца след края на отчетната година в седалището на дружеството. Общото събрание на акционерите избира Съвет на директорите в състав от три члена;

- Съвет на директорите – избира се за срок от 5 години и решава всички въпроси, свързани с управлението на дружеството, освен тези от компетентността на Общото събрание на акционерите, в съответствие с изискванията на Търговския закон и Устава на Дружеството Съветът на директорите избира Председател, Зам. Председател и Изпълнителен директор, които представляват дружеството във всички взаимоотношения с трети лица.

2.2. Организационна структура

- Разпределение – извършва поддръжка, експлоатация и сервиз на газоразпределителната мрежа, комплексно сервизно обслужване и аварийна готовност на съоръженията и газопроводите, проучване и въздействие на пазара.

- Снабдяване – извършва дейности по фактуриране и инкасиране на вземанията, обслужване на клиенти.

- Административен персонал – планира, отчита и контролира изпълнението на финансовия план, управлява ликвидността на дружеството, осигурява финансиране на инвестиционната програма, ценообразуване на регулярни дейности и счетоводен контрол и отчет, правно обслужване, връзките с обществеността и дейността по управление на човешките ресурси.

Съгласно представените от „Софиягаз“ ЕАД данни, броят на служителите, с които се осъществява дейността на всички лицензионни територии е 398 души. Персоналът за дейността разпределение е както следва: за територия „Изток“ – 53 души, за територия „Запад“ – 39 души, за територия „Север“ – 55 души, за територия „Юг“ – 26 души, за територия „София“ – 69 души. Персоналът от 12 души в диспечерския център, 11 души в диагностика и сервиз, 50 души в снабдяване и 83 души в АУП не е разделен по територии, тъй като е общ за цялото дружество. Управленският персонал и над 81% от изпълнителния персонал са с висше образование и над половината от управленския персонал има над 10 години опит в газоразпределението.

За повишаване на квалификацията на персонала, дружеството организира непрекъснато обучения, курсове и практически семинари за усъвършенстване на управленските умения, за запознаване с промените в нормативната уредба и със съвременните световни тенденции в дейностите маркетинг, строителство, финанси, счетоводство, експлоатация и сервиз на газоразпределителните мрежи и съоръжения.

3. Данни за притежаваните материални ресурси и софтуер, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

„Софиягаз“ ЕАД е представило подробни данни за притежаваните материални ресурси, информационни мрежи и софтуер за осъществяване дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Внедрена е Корпоративна интегрирана информационна система (КИИС) с основна цел обслужване на клиентите на всички лицензирани територии (географски разположени в цялата страна) съгласно единен фирмен стандарт. Ползите от КИИС са следните: бързо

обслужване на клиента, в т.ч. проследяване на цялата му история, чрез наличността на данните на едно място - „досие на клиента”; повишаване сигурността на газовата инфраструктура чрез по-добър контрол, планиране и отчет на дейностите по поддръжка, диагностика и сервиз; обмен на данни в реално време с диспечерски център, митници, платежни институции.

Информационната среда за обезпечаване дейността на „Софиягаз” ЕАД в т.ч. дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” условно се разделя на две взаимно зависими части:

3.1. Инфраструктура на информационните технологии (IT инфраструктура), която включва в себе си работните компютърни станции и периферните към тях устройства, компютърните мрежи, свързаността на отделните дружества към центъра, както и управлението на изброените компоненти:

3.1.1. Компютърни станции и периферни устройства - „Софиягаз” ЕАД разполага с компютри, обезпечавачи работата на специалистите в структурните звена на компанията и дъщерните й дружества. Компютърните работни станции са от различен тип, в зависимост от техническите им характеристики.

3.1.2. Локални компютърни мрежи - в централния офис на „Софиягаз” ЕАД локалната мрежа е с изградена кабелна мрежова среда; изградена безжична мрежова среда; активно мрежово оборудване (Switch 24 port и UPS (Smart 1000-1500)) и сървър.

3.1.3. VPN (Virtual Private Network)

През 2003 година е започнало изграждането на Интернет базирана компютърна мрежа VPN (Virtual Private Network), която обединява в единно пространство локалните компютърни мрежи на газоразпределителните предприятия с мажоритарен собственик „Овергаз Инк.” АД. Наличието на VPN позволява централизирано администриране на работните места в газоразпределителните предприятия и централата в София, своевременно предаване на оперативна и управленска информация и работа в реално време с единна актуална база данни за газоразпределителните мрежи на всички потребители на мрежата. Главната цел при внедряването на VPN е осигуряване на преносна среда за изграждане на КИИС, обслужваща „Овергаз Инк.” АД и газоразпределителните дружества „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД. IT инфраструктурата създава условия за нормалното и безпроблемно функциониране на другия основен компонент на информационната среда – Информационните и приложните софтуерни системи.

3.2. Информационните и приложни софтуерни системи включват:

3.2.1. Базови софтуерни системи, като използваните в „Софиягаз” ЕАД десктоп операционни системи са MS Windows XP/MS Windows 7 и Linux. Приложен софтуер към всяка компютърна работна станция е някоя от версиите на Microsoft Office или Open Office.

3.2.2. Приложни софтуерни системи, като в „Софиягаз” ЕАД се използва следния приложен софтуер, разделен на:

- Стандартен софтуер: AutoCad 2004; Софтуер за компресиране и декомпресиране;
- Специализиран софтуер: компютърна информационна система „Лакорда”; Ажур и приложения (програми от НОИ).

Притежаваните приложните софтуерни системи в „Софиягаз” ЕАД се развиват в посока на интеграция, с цел изграждане на единна корпоративна информационно управленска софтуерна система.

Корпоративни софтуерни системи

През последните 5 години е извършена цялостна замяна и развитие на основните информационни системи в дружеството, обхващащо няколко големи проекта за внедряването на ГИС, САП и съвременна система за управление на основните процеси в газоразпределителното дружество, обхващащо CRM, Billing и AMM (модул за управление

на дейностите по поддръжка на газоразпределителната мрежа). Към момента са разработени и внедрени следните специализирани системи:

- CRM, Billing и AMM;
- SAP ERP – модули „Контролинг“, „Финанси и Счетоводство“, „Управление на материалното стопанство“, модул TP3 и модул „Управление на инвестициите в ГРМ“;
- Система за дистанционно предаване на данни към агенция Митници и сервизните центрове на “Софиягаз” ЕАД;
- Географска информационна система;
- BI платформа за анализи и справки.

Проектите са следните:

- Проектът „Разработване на нова информационна система за управление на газоразпределителните дружества (проект 360)“ заменя действащите към момента модули CRM, ELM и Billing, които са морално и технологично остарели и създават трудности при работата с тях. Този проект играе основна роля в развитие на КИИС, тъй като заменя основните системи в компанията и изгражда съвременно решение за управление на основните бизнес процеси в компанията - маркетинг, продажби, обслужване на клиенти, поддръжка и диагностика на ГРМ;

- SAP. Внедрените модули обхващат планирането и отчета на себестойността на процесите, финанси и счетоводство, управление на материалното стопанство, TP3 и управление на инвестициите в ГРМ;

- Проект GIS. ГИС е съвременно решение, предназначено да цифровизира информацията за всички активи, създадени в процеса на проектиране и строителство на газоразпределителната мрежа, използвайки информация за географското местоположение и структурираната база данни за техническите характеристики на всеки актив.

- Проект: Business intelligence (BI) Платформа. BI е платформа за извършване на управленски справки, отчети и анализи (свързани с продажбите на природен газ), с цел намаляване на себестойността чрез оптимизация на разходите за труд. Тя съдържа: аналитични кубове (складове от данни); изготвяне на справки от крайните потребители; анализи и представяне на данните в графичен вид (Analyzer Report); предварително дефинирани справки; ключови показатели.

Материалните ресурси, изградени информационни мрежи и софтуер, с които „Софиягаз” ЕАД осъществява дейността си на територията на Столична община и община Божурище са следните: **локална мрежа**, включваща изградена кабелна мрежова среда; изградена безжична мрежова среда; активно мрежово оборудване; **мрежова операционна система**- MS Windows 2003 сървър; **desktop операционна система**; **Office**; **Ажур L5**; **AutoCad 2004**; **правно информационна система „Лакорда“**; **мрежови печат**- принтери и копирни машини; **софтуер за компресиране и декомпресиране**; **приложения** (програми от НОИ); **деловодна система Eventis R7** – собствена разработка; **интернет и електронна поща и специализирани информационни системи**, описани по-горе.

4. Писмени доказателства, че са спазени нормативни изисквания за безопасни и здравословни условия на труд.

Съгласно Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ) от 1997 г. дружеството е сключило на 01.11.2012 г. договор за обслужване от служба по трудова медицина с „СТМ Медичек - Хипократ” ЕООД, регистрирана в МЗ - Удостоверение № 335-1/26.07.2013 г. Службата за трудова медицина е изготвила и предоставила на „Софиягаз” ЕАД документация по здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ), съгласно Наредба № 5 от 1999 г. за реда, начина и периодичността на извършване на оценка на риска, включваща:

- програма за оценяване на здравния риск на работещите с обхват всички аспекти на трудовата дейност в т. ч.: работни процеси; работно оборудване; работни помещения; работни места с техните параметри по безопасност; организация на труда - сменност, работно време и почивки; обучение, квалификация и правоспособност на персонала.

- изготвени карти за идентифициране на опасностите и оценка на риска на работните места по процеси: "Оперативно управление"; "Търговия с природен газ"; "Производство"; Процес "Корпоративно управление" и "Производство и продажба на топлинна и електрическа енергия".

Оценен е потенциалният риск от възникване на експлозивна атмосфера, в процес „Производство”, съгласно Наредба № 11 от 2005 г. Извършен е анализ от оценения риск в „Софиягаз” ЕАД. Получените стойности са в границите до 70 ед., което ги включва в първа и втора степен от класацията на риска, т. е. рискът е твърде ограничен, незначителен, приемлив и не се предполага, че ще нараства в близко бъдеще.

В „Софиягаз” ЕАД са утвърдени и се прилагат:

- План по превантивен контрол и управление на риска включващ: мерки за ограничаване, намаляване или премахване на риска; отговорни лица; срокове за изпълнение;

- Утвърден е план за локализиране и ликвидиране на аварии в газопреносната мрежа и съоръжения;

- Съоръженията, включително предпазните устройства са проектирани, конструирани и инсталирани, съгласно Наредба № 7 от 1999 г., за съществените изисквания и оценяване съответствието на съоръжения и системи за защита;

- Осигурени са налични средства за защита - заключваеми шкафове с газозамерни и газорегулиращи съоръжения;

- Изградени са противопожарни ядра;

- Обслужването на електрообзавеждането с напрежение до 1000 волта се извършва от лица притежаващи необходимата квалификационна група;

- На работещите са осигурени работни облекла, лични предпазни средства и специално работно облекло, съгласно Наредба № 3 от 2001 г.;

- Провеждат се задължителните профилактични медицински прегледи, съгласно Наредба № 3 от 1987 г. и Наредба № 7 от 2005 г. на МТСП и МЗ;

- Спазва се физиологичен режим на труд и почивка, съгласно изискванията на Наредба № 15 от 1999 г.;

- На всички новопостъпили работещи се провежда начален инструктаж, който се отразява в инструктажна книга и се издават Служебни бележки, които се съхраняват в личните досиета;

- Провеждат се инструктажи (на работното място, периодичен и при необходимост извънреден), съгласно Наредба № 3 от 1996 г., които се отразяват в инструктажни книги;

- Утвърдени са и се прилагат експлоатационни инструкции за безопасност и здраве при работа, които се преработват и допълват периодично.

В „Софиягаз” ЕАД има избрани Комитет по условия на труд, съгласно чл. 29 от ЗЗБУТ и определен Орган по безопасност и здраве при работа, съгласно изискванията на Наредба № 3 от 1998 г. Провеждат се ежегодни обучения по: безопасност и здраве при работа, съгласно Наредба № 4 от 1998 г. на МТСП и МЗ; поддържане и повишаване на квалификационната група по ел. безопасност; поддържане и актуализиране професионалните знания на работещите.

„Софиягаз” ЕАД има сключен договор с „ФИ ХЕЛТ ЗАСТРАХОВАНЕ” АД от 27.10.2014 г., за медицинска (здравна) застраховка чрез абонаментно обслужване, за възстановяване и подобряване здравето на служителите включващо: профилактични медицински прегледи, с клинични изследвания; извънболнична помощ; възстановяване на разходи за лечение и диоптрични стъкла и стоматологична помощ.

„Софиягаз” ЕАД има сключен договор с „Дженерали Животозастраховане” АД за Застраховка „Живот” от 30.04.2014 г., като полиците по застраховката включват обезщетения при: смърт в резултат на злополука или заболяване; трайна загуба на

работоспособност над 50%; временна загуба на работоспособност; медицински разходи, в това число разходи за консумативи.

В дружествата „Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Юг” АД, които ще бъдат влети в „Софиягаз” ЕАД, са изпълнени изискванията съгласно ЗЗБУТ и КТ. Дружествата имат сключени договори за медицинска (здравна) застраховка и застраховка „Живот” със същите параметри по договорите.

„Софиягаз” ЕАД заявява, че се спазват изискванията по здравословни и безопасни условия на труд, съгласно Закона за здравословни и безопасни условия на труд от 1997 г. и Кодекса на труда. При извършени проверки от специализираните контролни органи не са констатирани нарушения на законовите разпоредби.

5. Писмени доказателства, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.

Нормативни изисквания на Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

Съгласно изискванията на Глава шеста на ЗООС и Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда към чл.101 на ЗООС Възложителят на инвестиционно предложение е длъжен да информира писмено компетентните органи – Министерство на околната среда и водите (МОСВ) и Регионална инспекция по околна среда и водите (РИОСВ), за своето инвестиционно предложение по време на прединвестиционните проучвания. Въз основа на уведомлението компетентният орган определя дали инвестиционното предложение е включено в Приложение №1 или в Приложение №2 от ЗООС, или е разширение или изменение на инвестиционни предложения съгласно приложение №1 или приложение №2 ЗООС, които вече са одобрени или са в процес на одобряване, изпълнени са или са в процес на изпълнение.

За инвестиционни предложения, включени в Приложение №1 задължително се извършва Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). Необходимостта от извършване на ОВОС се преценява за инвестиционни предложения, включени в Приложение №2 от ЗООС.

Газопроводи с диаметър над 800 mm и дължина над 40 km попадат в обхвата на Приложение №1 на ЗООС, а всички останали газопроводи – на Приложение №2 на ЗООС.

Съгласно изискванията на ЗООС до 2002 г. за проектите за газификация се е предвиждало изготвяне на Доклади за ОВОС. Решенията по Докладите за ОВОС са валидни при условие, че изграждането на съответните обекти е стартирало до една година след издаване на Решението или на акт за продължаване на валидността на Решението.

Нормативни изискванията на Закона за биологично разнообразие (ЗБР)

Съгласно чл. 31 на ЗБР инвестиционните предложения, които поотделно или във взаимодействие с други планове и проекти могат да окажат отрицателно въздействие върху защитените зони, се оценяват за съвместимостта им с целите на опазване на защитените зони от Натура 2000. Възложителят на инвестиционното предложение е длъжен да уведоми на най-ранен етап съответния компетентен орган - МОСВ/РИОСВ за своето намерение. Уведомяването на компетентния орган може да бъде направено едновременно с това по реда на Глава шеста от ЗООС. За инвестиционни предложения в обхвата на Приложение №1 или Приложение №2 на ЗООС, процедурата по оценка на степента на въздействие се съвместява с процедурата по ОВОС.

„Софиягаз” ЕАД спазва изискванията на нормативните документи за опазване на околната среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателство за това са получените Решения и становища при проведените процедури по реда на Закона за опазване на околната среда в т. ч. Решения по ОВОС за изготвените Доклади за ОВОС и Решения, че не е необходимо да се извършва ОВОС за изграждането на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения на територията на Столична община, СОР Банкя и община Божурище.

Преобразуващите се (вливащите се) в „Софиягаз” ЕАД газоразпределителни дружества („Овергаз Север” ЕАД, „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз

Юг” АД) спазват изискванията на нормативните документи за опазване на околната среда при осъществяване на инвестиционните си проекти. Доказателства за това са издадените Решения и становища при проведените процедури по реда на Закона за опазване на околната среда и издадените решения от съответните РИОСВ да не се извършват оценки на въздействието върху околната среда на инвестиционните предложения за изграждане на газоразпределителни мрежи или части от тях, при строителството на които няма да се наруши екологичното състояние на почвата, водите и въздуха, и да се предизвикат промени в биологичното разнообразие на териториите на общините.

6. Становище за пожарна и аварийна безопасност на обекта, издадено от компетентните органи на Министерството на вътрешните работи.

Съгласно чл. 5, ал. 1, т. 3 от Наредба № 2/31.07.2003 г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, със заповед на началника на ДНСК за участие в Държавната приемателна комисия се привличат представители на специализираните контролни органи, в т.ч. и Министерство на вътрешните работи.

Специализираните контролни органи, по смисъла на тогава действащата Наредба №I-117/15.05.2003 г. за осъществяване на държавен противопожарен контрол, пожарогасителна и аварийно-спасителна дейност (чл. 4, ал. 1, т. 10 и чл. 8) са органите на НСПАБ, (понастоящем НСПБЗН, по смисъла на Наредба №Iз-489, в сила от 04.05.2007 г.).

Съгласно чл. 10, ал. 1, т. 4 от Наредба № Iз-489, последните осъществяват държавен противопожарен контрол чрез съгласуване на инвестиционните проекти в процеса на проектиране и строителство.

Органите за държавния противопожарен контрол са издали становища, с които дават писменото си съгласие за разрешаване ползването на строежите при условията на чл. 177 от ЗУТ (чл.41, ал.1, т.3, б. „в” от Наредба №I-117/15.05.2003). Тези становища са неразделна част от протокол Образец 16 за установяване годността за ползване на строежа (Приложение № 16 към чл. 7, ал. 3, т. 16 от Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството).

Протоколи Образец 16 за установяване годността за ползване на строежа са основание за издаването на разрешения за ползване на строежите. Предвид гореизложеното, последните са доказателство за наличието на положително становище за пожарна и безаварийна безопасност на обектите.

7. Данни за опита на „Софиягаз” ЕАД в извършване на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ

„Софиягаз” ЕАД е създадена като газоразпределителна компания през 2001 г., чрез отделяне от „Овергаз Инк.” АД, с цел реализация на проекти за газификация, извършване на маркетингови и технико-икономически проучвания, проектиране, подготовка на обектите за строителство, изграждане на газопреносни и газоразпределителни мрежи, въвеждането им в експлоатация и продажба на природен газ. От 2001 г. „Софиягаз” ЕАД е лицензиант за дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Божурище и за СОР Банкя. През 2003 г. на „Софиягаз” ЕАД е издадена лицензия за „разпределение на природен газ” за територията на Столична община. Към момента дружеството притежава лицензии за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Столична община (в т.ч. и СОР Банкя) и община Божурище.

Фирмената стратегия на “Софиягаз” ЕАД е развита като комплекс от:

- планиране и реализация на пълният цикъл: маркетинг – проектиране – строителство – експлоатация на газоразпределителни мрежи и съоръженията към тях - продажба на природен газ и работа с клиенти;
- привличане на инвестиции и управление на финансови ресурси;
- партньорство с общините;

- внедряване на съвременни енергоспестяващи технологии;
- програми за работа с клиенти, съобразени с потребителските възможности.

Към края на 2014 г. „Софиягаз” ЕАД експлоатира над 21 700 бр. съоръжения и над 585 км разпределителни газопроводи, в т. ч. над 552 км полиетиленови и над 33 км стоманени газопроводи на територията на лицензираните общини: Божурище и Столична община.

Потребители на природен газ до края на 2014 г. са 20 835 промишлени предприятия, обществено-административни сгради и домакинства. Реализираните количества природен газ за 2014 г. са над 70 млн. м³/год.

„Софиягаз” ЕАД е най-голямата газоразпределителна компания в България. Дружеството възлага изготвянето на работните проекти на “Газтек БГ” АД – изпълнител проектиране. Дружеството разработва проектните решения за газоразпределителни мрежи, газови съоръжения и вътрешни газови инсталации на природен газ. Предметът му на дейност е: консултиране, проучване и проектиране на газоразпределителни мрежи, съоръжения и инсталации, технически надзор на газови инсталации, метрологични проверки на разходомери и обучение на кадри в областта на газовите технологии.

Изграждането на газоразпределителни мрежи се осъществява от „Софиягаз ” ЕАД по силата на договор между дружеството и „Овергаз Инженеринг” АД. Основна дейност на тази фирма е инженерингова дейност в областта на нефта и газа, с предлагани услуги за строителство, експлоатация, преустройство, ремонт и сервизно обслужване на газопроводи от газопрееносната мрежа (магистрални) с налягане до 10 МПа, газопроводи от газоразпределителната мрежа с налягане 1,2 МПа и газови съоръжения и инсталации в сгради. През 2000 г. „Овергаз Инженеринг” АД е получил официално сертификат за качество по ISO 9001:1994, издаден от Lloyd’s Register Quality Assurance. Дружеството е сертифицирано за: управление на проекти, консултиране, супервизия, проектиране, доставка, строителство, инсталиране и въвеждане в експлоатация на газопроводни системи и инсталации със съпътстващите ги съоръжения. От 23 април 2003 г. дружеството е сертифицирано по ISO 9001:2000. В момента дружеството разработва и внедрява система за управление на околната среда, за която „Овергаз Инженеринг” АД получи сертификат за съответствие с международния стандарт ISO 14001:2004.

„Софиягаз” ЕАД не е представило Правила за работа с потребителите на природен газ и проект на Общи Условия на договорите по ЗЕ. В тази връзка на дружеството следва да бъде указан срок, в който да представи проекти на Правила за работа с потребителите на природен газ и проект на Общи Условия на договорите.

Капиталът на приемащото дружество „Софиягаз“ ЕАД посредством вливане на акционерните дружества се формира по специфичен начин, който изрично е регламентиран в чл. 262 и чл. 262у, ал. 1 от ТЗ. Съгласно чл. 262у, ал. 1 от ТЗ капиталът на приемащото дружество се увеличава за извършване на преобразуването. Размерът на увеличението не може да е по-голям от чистата стойност на имуществото, преминаващо към това дружество при преобразуването. С оглед изискванията на чл. 262у, ал. 1 от ТЗ от значение при определяне на размерът на капитала на новоучреденото дружество е чистата стойност на имуществото на преобразуваните се дружества. Понятието „чиста стойност на имуществото“ е дефинирано в чл. 262ф, ал. 2 от ТЗ и представлява разликата между справедливата цена на правата и задълженията, които при вливането ще преминат върху новоучреденото дружество.

Капиталът на приемащото дружество е определен, както следва:

Таблица № 1

Дружество	Регистриран капитал /лв./
„Софиягаз“ ЕАД	24 705 300
„Овергаз Изток“ АД	34 247 000

„Овергаз Север“ ЕАД	21 581 744
„Овергаз Юг“ АД	19 000 000
„Овергаз Запад“ АД	27 895 533
Общо:	127 429 577

За извършване на вливането капиталът на приемащото дружество „Софиягаз“ ЕАД се увеличава и ще бъде в размер на 127 429 577 лв., разделен на 127 429 577 броя обикновени, поименни, налични акции, с номинална стойност един лев всяка.

Преминаващото към „Софиягаз“ ЕАД имущество на преобразуващите се дружества е на обща стойност 144 659 хил. лв. и е определено от:

- Чистата стойност на активите на „Овергаз Изток“ АД - 46 436 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Запад“ АД - 33 424 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Север“ ЕАД - 37 426 хил. лв.;
- Чистата стойност на активите на „Овергаз Юг“ ЕАД - 27 373 хил. лв.

Предвиденото увеличение на капитала в Договора за преобразуване (чрез вливане) е в размер на 102 724 277 лева, което е по-малко от преминаващото към „Софиягаз“ ЕАД имущество. Капиталът се увеличава с цел да се създадат нови акции, с което да се гарантира справедливо разпределение на капитала на приемащото дружество.

Съгласно договора, капиталът на приемащото дружество се разпределя, както следва:

Акционери		Таблица № 2
Акционери в приемащото дружество "Софиягаз" ЕАД след вливането		Процентно участие след вливането
"Овергаз Инк." АД		99.6280%
Община Варна		0.0099%
Община Нова Загора		0.0045%
Община Асеновград		0.0418%
Община Пазарджик		0.0041%
Община Първомай		0.0254%
Община Кюстендил		0.2757%
Община Петрич		0.0038%
"Булросгаз" ООД		0.0070%

Съгласно чл. 6 от Договора за преобразуване, по силата на съотношението на замяна и формиране на капитала на приемащото дружество, капиталът на „Софиягаз“ ЕАД се разпределя, както следва:

- Община Варна – 12 559 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Нова Загора – 5 674 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Асеновград – 53 239 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Пазарджик – 5 194 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Първомай – 32 333 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- Община Кюстендил – 351 278 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;

- Община Петрич – 4 870 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- „Булросгаз“ ООД – 8 938 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането;
- „Овергаз Инк.“ АД – 126 955 492 броя обикновени, поименни, налични акции с номинална стойност един лев всяка от капитала на приемащото дружество след вливането.

Според Договор за преобразуване (чрез вливане), в резултат на преобразуването размерът на уставния капитал на „Софиягаз“ ЕАД се увеличава, като „Овергаз Инк.“ АД остава мажоритарен собственик на капитала на приемащото дружество. Съотношението на замяна и формирането на капитала на приемащото дружество при вливането са изчислени от независим оценител на база съотношение на оценките на пазарните стойности на всяко от дружествата – страна по договора. Използването на пазарната оценка за изчисляването на съотношението на замяна обезпечава еквивалентността на акционерното участие на акционерите във всяко от дружествата преди и след преобразуването.

„Софиягаз“ ЕАД е представило бизнес планове за следните лицензирани територии:

Територия „Изток”- обхваща общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна и Нови Пазар.

Територия „Запад” - обхваща общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

Територия „Север”- обхваща обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, и Левски.

Територия „Юг”- обхваща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

Територия „София”- обхваща Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище

Съдържанието на представените бизнес планове на „Софиягаз“ ЕАД съответства на изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планове са разработени на основата на извършени маркетингови проучвания и събрана статистическа информация за развитието на газоразпределителните мрежи, брой потребители и консумация.

Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти в бизнес планове на вливащите се дружества и очакваното развитие на дейността на „Софиягаз“ ЕАД за периода 2015 - 2019 година.

1. Бизнес план за територия „Изток”

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз“ ЕАД за територия „Изток” обхваща общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна и Нови Пазар. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 34.3 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 7 222 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цени на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в таблица №3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018г.	2019 г.	Общо за 2015 - 2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил.лв.	73 037	180	1 170	1 170	1 170	1 170	4 860
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	519804	961	8 340	8 340	8 340	8 340	34 321
Съоръжения	хил.лв.	12555	242	477	533	548	562	2 362
Съоръжения	брой	12 058	322	641	791	831	861	3 446
Общо инвестиции	хил.лв.	85 592	422	1 647	1 703	1 718	1 732	7 222

Забележка* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри					Общо: (метри)
	(ф, мм. и L, м.)					
	Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	
2015 г.	258	703	0	0	0	961
2016 г.	1 670	1 456	1 460	1 594	2 160	8 340
2017 г.	1 670	3 800	670	200	2 000	8 340
2018 г.	1 670	3 800	670	200	2 000	8 340
2019 г.	1 670	2 300	720	3 450	200	8 340
Общо:	6 938	12 059	3 520	5 444	6 360	34 321

В община Бургас се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 7 714 м., от които 32 PE 989 м., 63 PE 3 175 м., 110 PE 750 м., 160 PE 2800 м.

В община Варна се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 4126 м., от които 32 PE 1028 м., 63 PE 1678 м., 110 PE 550 м., 160 PE 870 м.

В община Карнобат се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 8114 м., от които 32 PE 414 м., 63 PE 1966 м., 160 PE 1574 м., 200 PE 4160 м.

В община Нова Загора се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 610 м., от които 32 PE 410 м., 160 PE 200 м.

В община Нови пазар се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2 479 м., от които 32 PE 629 м., 63 PE 1850 м.

В община Стара Загора се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 5 774 м., от които 32 PE 1880 м., 63 PE 1674 м., 110 PE 2 220 м.

В община Ямбол се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 5 504 м., от които 32 PE 1588 м., 63 PE 1716 м., 200 PE 2 200 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за лицензираните територии на „Изток” ще достигне 86,9 млн. м³, реализирана от 13 157 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество распределен природен газ – территория „Изток”

хил. м³

Таблица № 5

Клиенти	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	59 090	63 345	67 830	72 365	76 942
Битови	7 620	8 014	8 593	9 247	9 936
Всичко:	66 710	71 359	76 423	81 612	86 878

Брой потребители за распределение на природен газ – территория „Изток”

брой

Таблица № 6

Клиенти	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	897	1 029	1 175	1 334	1 471
Битови	8 719	9 323	10 074	10 865	11 686
Всичко	9 616	10 352	11 249	12 199	13 157

Количество снабден природен газ –територия „Изток”

хил. м³

Таблица № 7

Клиенти	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	58 910	63 156	67 632	72 157	76 723
Битови	7 611	7 999	8 573	9 227	9 911
Всичко	66 521	71 155	76 205	81 384	86 634

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия „Изток”

брой

Таблица № 8

Клиенти	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	884	1 015	1 161	1 319	1 455
Битови	8 712	9 312	10 062	10 852	11 672
Всичко	9 596	10 327	11 223	12 171	13 127

II. Бизнес план за територия „Запад“

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Запад” обхваща общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 10,1 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 2 177 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цените на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица № 9

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	31 003	260	290	290	290	291	1 421
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	293987	1 795	2 073	2 073	2 073	2 073	10 087

Съоръжения	хил. лв.	6189	189	154	137	138	138	756
Съоръжения	брой	8 445	352	270	220	220	220	1 282
Общо инвестиции	хил. лв.	37 192	449	444	427	428	429	2 177

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 10:

таблица № 10

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри (ф, мм. и L, м.)											
	2015 г.			2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		Общо: (метри)
Община	32 PE	63 PE	160 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	
Банско	181	550	470	100	613	100	613	100	613	100	613	4 053
Кюстендил	20	254	0	51	318	51	318	51	318	51	318	1 750
Мездра	0	50	0	101	0	101	0	101	0	101	0	454
Монтана	10	100	0	150	163	150	163	150	163	150	163	1 362
Петрич	50	50	0	100	142	100	142	100	142	100	142	1 068
Разлог	10	50	0	50	285	50	285	50	285	50	285	1 400
Общо :	271	1 054	470	552	1 521	552	1 521	552	1 521	552	1 521	10 087

В община Банско се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 4 053 м., от които 32 PE 581 м., 63 PE 3002 м., 160 PE 470 м.

В община Кюстендил се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 750 м., от които 32 PE 224 м., 63 PE 1526 м.

В община Мездра се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 454 м., от които 32 PE 404 м., 63 PE 50 м.

В община Монтана се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 362 м., от които 32 PE 610 м., 63 PE 752 м.

В община Петрич се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 068 м., от които 32 PE 450 м., 63 PE 618 м.

В община Разлог се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 400 м., от които 32 PE 210 м., 63 PE 1 190 м.

Дейност снабдяване с природен газ

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”.

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за територия „Запад”, обхващаща общините Банско, Кюстендил, Мездра, Петрич и Разлог ще достигне 38,6 млн. м³, реализирана от 8 324 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ – територия „Запад”

хил. м³

Таблица № 11

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	28 431	29 112	30 228	31 356	32 495
Битови	5 370	5 623	5 814	5 984	6 154
Всичко	33 801	34 735	36 043	37 341	38 649

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия „Запад”

брой		Таблица № 12			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	484	494	504	514	525
Битови	6 950	7 200	7 400	7 599	7 799
Всичко	7 434	7 694	7 904	8 113	8 324

Количество снабден природен газ - територия „Запад”

хил. м ³		Таблица № 13			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	28 431	29 112	30 228	31 356	32 495
Битови	5 370	5 623	5 814	5 985	6 154
Всичко	33 801	34 735	36 043	37 341	38 649

Брой потребители за снабдяване с природен газ – територия „Запад”

брой		Таблица № 14			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	484	494	504	514	525
Битови	6 950	7 200	7 400	7 599	7 799
Всичко	7 434	7 694	7 904	8 113	8 324

III. Бизнес план за територия „Север”

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Север” обхваща обособена територия „Дунав” (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени.

За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 31 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 6 496 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цени на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица № 15								
Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	64 960	1 114	909	909	909	909	4 750
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	547 667	7 000	6 000	6 000	6 000	6 000	31 000
Съоръжения	хил. лв.	12 595	329	366	347	349	355	1 746
Съоръжения	брой	14 183	517	522	457	458	468	2 422
Общо инвестиции:	хил. лв.	77 555	1 443	1 275	1 256	1 258	1 264	6 496

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 16:

Таблица № 16

Таблица № 10					
Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри				Общо: (метри)
	(ф, мм. и L, м.)				
Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	
2015 г.	1 460	2 140	1 000	2 400	7 000
2016 г.	940	4 560	500	0	6 000
2017 г.	970	4 780	250	0	6 000
2018 г.	940	4 860	200	0	6 000
2019 г.	970	4 530	500	0	6 000
Общо:	5 280	20 870	2 450	2 400	31 000

В община Бяла се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 315 м., от които 32 РЕ 35 м., 63 РЕ 280 м.

В община Велико Търново се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 8 638 м., от които 32 РЕ 1490 м., 63 РЕ 5448 м., 110 РЕ 1000 м., 160 РЕ 700 м.

В община Горна Оряховица се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 3 279 м., от които 32 РЕ 559 м., 63 РЕ 2530 м., 110 РЕ 50 м., 160 РЕ 140 м.

В община Исперих се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 920 м., от които 32 РЕ 150 м., 63 РЕ 670 м., 110 РЕ 100 м.

В община Кубрат се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 619 м., от които 32 РЕ 89 м., 63 РЕ 480 м., 110 РЕ 50 м.

В община Левски се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 078 м., от които 32 РЕ 78 м., 63 РЕ 440 м., 160 РЕ 560 м.

В община Ловеч се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 220 м., от които 32 РЕ 200 м., 63 РЕ 1020 м.

В община Лясковец се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 305 м., от които 32 РЕ 75 м., 63 РЕ 230 м.

В община Павликени се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1260 м., от които 32 РЕ 210 м., 63 РЕ 950 м., 110 РЕ 100 м.

В община Попово се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 450 м., от които 32 РЕ 350 м., 63 РЕ 1100 м.

В община Разград се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 1 600 м., от които 32 РЕ 350 м., 63 РЕ 1150 м., 110 РЕ 100 м.

В община Русе се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 10 316 м., от които 32 РЕ 1844 м., 63 РЕ 6522 м., 110 РЕ 950 м., 160 РЕ 1000 м.

Дейност снабдяване с природен газ

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ“

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз“ ЕАД за територия на „Север“, обхващаща общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Плевен и Павликени и обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) ще достигне 95 млн. м³, реализирана от 13 552 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители по лицензираните територии са представени в следващите таблици.

Количество распределен природен газ – территория „Север”

хил. м³ Таблица № 17

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	70 620	72 768	76 092	79 462	82 862
Битови	10 397	10 709	11 201	11 694	12 197
Всичко	81 016	83 477	87 293	91 156	95 059

Брой потребители за разпределение на природен газ – территория „Север”

брой Таблица №18

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	789	819	851	882	915
Битови	11 040	11 480	11 862	12 244	12 637
Всичко	11 829	12 299	12 713	13 126	13 552

Количество снабден природен газ – территория „Север”

хил. м³ таблица № 19

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	70 620	72 768	76 092	79 462	82 862
Битови	10 397	10 709	11 201	11 694	12 197
Всичко	81 016	83 477	87 293	91 156	95 059

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия „Север”

брой таблица № 20

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	789	819	851	882	915
Битови	11 040	11 480	11 862	12 244	12 637
Всичко	11 829	12 299	12 713	13 126	13 552

IV. Бизнес план за територия „Юг”

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз” ЕАД за територия „Юг” обхваща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. За периода 2015 - 2019 г. е предвидено изграждането на 6.3 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 1 354 хил. лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за пет годишния период на бизнес плана са формирани при стоп цените на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в следващата таблица:

Таблица № 21

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	23 815	46	213	213	212	212	895
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	207 159	210	1 518	1 518	1 518	1 518	6 282
Съоръжения	хил. лв.	5 914	64	98	98	99	99	458

Съоръжения	брой	5 624	168	159	156	154	153	790
Общо инвестиции	хил. лв.	29 729	110	311	311	311	311	1 354

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица №22:

Таблица № 22

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри (ф, мм. и L, м.)									
	2015 г.	2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		Общо: (метри)
Община	32 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	32 PE	63 PE	
Асеновград	70	120	414	120	414	120	414	120	414	2 206
Пазарджик	70	151	528	151	528	151	528	152	528	2 787
Пещера	40	30	110	30	110	30	110	30	110	600
Първомай	30	40	125	40	125	39	125	39	125	688
Общо :	210	341	1 177	341	1 177	341	1 177	341	1 177	6 282

В община Асеновград се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2 206 м., от които 32 PE 550 м., 63 PE 1656 м.

В община Пазарджик се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 2 787 м., от които 32 PE 675 м., 63 PE 2112 м.

В община Пещера се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 600 м., от които 32 PE 160 м., 63 PE 440 м.

В община Първомай се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 688 м., от които 32 PE 188 м., 63 PE 500 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за територия на „Юг”, обхващаща общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ще достигне 25,1 млн. м³, реализирана от 5 015 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ – територия „Юг”

хил. м³

Таблица № 23

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	18 511	18 918	19 735	20 560	21 394
Битови	3 322	3 338	3 457	3 576	3 695
Всичко	21 833	22 256	23 192	24 137	25 089

Брой потребители за разпределение на природен газ - територия „Юг”

брой

Таблица № 24

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	314	321	329	337	345
Битови	4 110	4 250	4 390	4 530	4 670
Всичко	4 424	4 571	4 719	4 867	5 015

Количество снабден природен газ – територия „Юг“

хил. м³ Таблица № 25

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	18 511	18 918	19 735	20 560	21 394
Битови	3 322	3 338	3 457	3 576	3 695
Всичко	21 833	22 256	23 192	24 137	25 089

Брой потребители за снабдяване с природен газ –територия „Юг“

брой Таблица № 26

Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	314	321	329	337	345
Битови	4 110	4 250	4 390	4 530	4 670
Всичко	4 424	4 571	4 719	4 867	5 015

V. Бизнес план на територия „София“

1. Инвестиционна програма

Дейност разпределение на природен газ

Инвестиционната програма на „Софиягаз“ ЕАД за територия „София“ обхваща общините Столична (в т.ч. СОР Банкя) и Божурище. За периода 2015-2019 г. е предвидено изграждането на 89.4 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 19 684 хил.лева.

Предвидените за извършване инвестиционни разходи за петгодишния период на бизнес плана са формирани при стоп цените на равнище края на 2014 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения е представено в таблица № 27.

Таблица № 27

Инвестиции	Мярка	Общо до 2014 г.*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за 2015-2019 г.:
Разпределителни газопроводи и отклонения	хил. лв.	81 910	709	3 021	3 021	3 021	3 022	12 794
Разпределителни газопроводи и отклонения	м.	585 453	4 143	21 320	21 320	21 320	21 320	89 423
Съоръжения	хил. лв.	13 508	1 008	1 461	1 463	1 475	1 482	6 889
Съоръжения	брой	21 760	2 177	2 306	2 307	2 308	2 310	11 408
Общо инвестиции	хил. лв.	95 418	1 717	4 482	4 484	4 496	4 504	19 684

* Инвестициите включват незавършено строителство към 31.12.2014 г.

Основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плана са посочени в таблица № 28:

Таблица № 28

Параметър	Дължина на газопроводите по видове диаметри					Общо: (метри)
	(ф, мм. и L, м.)					
Година	32 PE	63 PE	110 PE	160 PE	200 PE	
2015 г.	817	2 019	715	591		4 143
2016 г.	3 580	10 805	3 705	2 210	1 020	21 320
2017 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
2018 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
2019 г.	3 580	10 855	3 655	2 210	1 020	21 320
Общо:	15 137	45 389	15 385	9 431	4 080	89 423

В община София се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 88 879 м., от които 32 РЕ 15 025 м., 63 РЕ 44958 м., 110 РЕ 15385 м. 160 РЕ 9431 м. 200 РЕ 4080 м. В община Божурище се прогнозира за периода на бизнес плана да се построят 543 м., от които 32 РЕ 204 м., 63 РЕ 339 м.

Дейност снабдяване

Няма предвидени инвестиции в дейност „снабдяване с природен газ”

2. Производствена програма

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ потребителите на „Софиягаз” ЕАД за лицензираната територия, обхващаща общините Столична (в т.ч. СОР Банкя) и Божурище ще достигне 145,1 млн. м³, реализирана от 32 824 потребители.

Прогнозната консумация и броят потребители са представени в следващите таблици.

Количество разпределен природен газ –територия „София”

хил. м ³		Таблица № 29			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	68 811	74 641	86 261	97 999	109 853
Битови	23 853	25 668	27 538	29 408	31 278
Всичко	92 664	100 309	113 799	127 407	141 131

Брой потребители за разпределение на природен газ – територия „София”

брой		Таблица № 30			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	669	708	814	930	1 042
Битови	22 982	25 182	27 382	29 582	31 782
Всичко	23 651	25 890	28 196	30 512	32 824

Количество снабден природен газ – територия „София”

хил. м ³		Таблица № 31			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	53 286	59 116	70 736	82 474	94 328
Битови	23 853	25 668	27 538	29 408	31 278
Всичко	77 139	84 784	98 274	111 882	125 606

Брой потребители за снабдяване с природен газ – територия „София”

брой		Таблица № 32			
Община	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански	666	705	811	927	1 039
Битови	22 982	25 182	27 382	29 582	31 782
Всичко	23 648	25 887	28 193	30 509	32 821

VI. Експлоатационна (ремонтна) програма на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Дружествата заявяват, че експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и ефективно функциониране на газоразпределителната мрежа, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ. Експлоатационната дейност се извършва в условията на минимизиране въздействието върху околната среда,

недвижимата собственост, обработваемите земи и съхраняване на здравето и живота на гражданите чрез използване на модерни техники при експлоатацията и ремонта на газоразпределителната мрежа, в съответствие с техническите изисквания, нормите и правилата за пожарна и аварийна безопасност. Експлоатационната дейност, диагностиката и сервизната дейност се осъществява от експертите в сервизните центрове на газоразпределителното дружество „Софиягаз“ ЕАД, участващи в поддръжката, диагностиката и сервиза на газовата инфраструктура.

Периодичните технически прегледи на разпределителните газопроводи и отклоненията от тях, газорегулаторните и газоизмервателните пунктове и табла, газопроводи и газорегулаторните пунктове на сградите газови инсталации се извършват от органите за технически надзор. Ремонтните дейности и преустройството на ГРМ (с или без извеждане от експлоатация) се извършват от сервизните центрове на газоразпределителното дружество и чрез възлагане. Методическото ръководство и контрол на експлоатационната дейност се осъществява от „Софиягаз“ ЕАД. Разгледани са следните аспекти на експлоатационната дейност: планови и аварийни ремонти, контрол на системите за електрохимична защита, контрол на изправността на елементите на газорегулаторните пунктове и табла, проверка на електронни коректори, разходомери и манометри, извършване на ремонт или преустройство на ГРМ, аварийна готовност и газова безопасност, оперативно управление и наблюдение на газоразпределителните мрежи, включително изпълнявани от Диспечерски център на ГРД.

VII. Социална програма на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Социалните въздействия на газификацията и развитието на дейността на „Софиягаз“ ЕАД, върху населението на територията на общините Бургас, Айтос, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Царево, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Варна, Нови Пазар, Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски, Банско, Кюстендил, Мездра, Монтана, Петрич, Разлог, Асеновград, Пазарджик, Пещера, Първомай, Баня, Божурище и София са посочени в следните насоки, осигуряващи качествено обслужване и удовлетвореност на клиентите:

- Доставка на природен газ до крайните потребители;
- Обезпечаване на безопасна и безаварийна работа на газопроводната мрежа и съоръженията;
- Наблюдение, поддръжка и профилактика на газопроводите и съоръженията;
- Разширение на съществуващата мрежа и включване на нови консуматори;
- Инструктиране на населението за правилна и безопасна работа с газови уреди

Разширяването на обхвата на газификацията на гореизброените общини ще има благоприятен социално-икономически резултат за населението, живеещо на тяхната територия. При цялостната газификация „Софиягаз“ ЕАД ще осъществи пълния инвестиционен и технологично-строителен цикъл в негазифицираните до момента общини и ще продължи да развива процеса на газификация, в общините, в които той вече е стартирал. Този процес е съпътстван с големи преки и косвени възможности за разкриване на нови работни места. Независимо от формата на разкриване на нови работни места, газификацията значително ще подобри икономическата структура на общините в региона, като увеличи заетостта и намали безработицата. Паралелно с това, дружеството ще подпомогне и повишаването на квалификационното равнище на населението в региона и ще предостави възможности за професионално развитие на ангажирания персонал.

По-широкото внедряване на природния газ като основен енергоносител, би довело до положителни промени в санитарно-хигиенните условия в производствения, обществено административния и битовия сектор, както и върху всички компоненти на околната среда и здравето на хората. Газификацията ще повлияе и върху модернизацията и повишаване ефективността на икономиката, като даде възможности за развитие на средните и малки

фирми, семейните предприятия и оранжерии в региона. Други социални аспекти на газификацията на региона са: възможностите за реструктуриране на общинските бюджети и пренасочване на средства за организиране на нови социални дейности; постигане на висок съвкупен икономически ефект в промишлеността и общественно-административния сектор; нарастване на инвестиционния интерес на български и чужди компании; повишаване жизненото равнище на населението; възстановяване на екологичното равновесие в региона; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

VIII. Прогнозна структура и обем на разходите за територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при стоп-цени на равнище края на 2014 г. и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно:

- Продажби на природен газ по групи потребители;
- Брой потребители по групи;
- Отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа;
- Отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности;
- Брой персонал, необходим за управление, експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на потребителите.

Разходите за дейностите, свързани с разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ включват следните основни елементи: разходи за материали; разходи за външни услуги; разходи за амортизации; разходи за заплати и възнаграждения; разходи за социални осигуровки и надбавки; други разходи.

В бизнес плановите за територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”, структурата и обема на разходите за периода 2015 – 2019 г. са еднакви и включват общите разходи за дейностите разпределение и снабдяване с ПГ на посочените територии. Данните са представени в таблици № 38 и № 39.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ”

Таблица № 33

Разходи по елементи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
Разходи за материали	777	801	833	864	896	4 171
Разходи за външни услуги	7 732	7 871	8 005	8 106	8 210	39 924
Разходи за амортизации	12 591	13 149	13 710	14 271	14 836	68 557
Разходи за заплати	5 303	5 409	5 514	5 588	5 665	27 479
Разходи за соц.осигуровки и надбавки	1 333	1 360	1 388	1 406	1 426	6 913
Други разходи	3 234	3 370	3 517	3 651	3 786	17 558
Общо разходи за разпределение:	30 970	31 960	32 967	33 886	34 819	164 602

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ”

Таблица № 34

Разходи по елементи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо
Разходи за материали	21	21	21	22	22	107
Разходи за външни услуги	1 353	1 352	1 355	1 367	1 375	6 802
Разходи за амортизации	17	17	17	17	17	85

Разходи за заплати	1 068	1 084	1 119	1 214	1 269	5 754
Разходи за соц.осигуровки и надбавки	255	258	267	290	303	1 373
Други разходи	48	48	49	52	53	250
Общо разходи за разпределение:	2 762	2 780	2 828	2 962	3 039	14 371

IX. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на територии „Изток”, „Запад”, „Север”, „Юг” и „София”.

Средствата за финансиране на проекта покриват инвестиции в газоразпределителни мрежи и съоръжения, необходими за осъществяване на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Сумата на основните капитали на „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД и „Овергаз Юг” АД към края на 2014 г. е 127 430 хил. лв., неразпределената печалба е 41 млн. лв. Сумата на собствените капитали към края на 2014 г. е 168 449 хил. лв. Съотношение на собствен към привлечен дългосрочен капитал е 57%:43% и в прогнозните години расте в полза на собствения капитал.

Сумата на привлечените капитали на петте дружества към 31.12.2014 г. е в размер на 126 892 хил. лв., като 91% от него е задължения по фирмени заеми, предоставени от „Овергаз Инк.” АД, а останалата част е задължения по банкови кредити. Заемите към свързани лица са в размер на 116 008 хил. лв. и заеми по банкови кредитите в размер на 10 804 хил. лв.

За целите на финансиране на инвестиционния проект за периода дружеството предвижда общо 39 159 хил. лв., от които реинвестиране на собствени средства в размер на 11 748 хил.лв. и заеми в размер на 27 411 хил. лв.

Източниците за финансиране на инвестиционната програма са показани в Таблица № 35

ХИЛ. ЛВ.		Таблица № 35	
Година	Привлечен капитал	Реинвестирани парични средства	Общо
2015	4 458	1 911	6 369
2016	5 711	2 448	8 159
2017	5 726	2 454	8 180
2018	5 748	2 464	8 212
2019	5 768	2 471	8 239
Всичко	27 411	11 748	39 159

За периода 2015 – 2019 г. дружеството предвижда да реализира чиста печалба в размер на 54.7 млн. лв. Неразпределената печалба и генерираната в прогнозните години чиста печалба ще позволят на дружеството да инвестира собствени средства в строителството на нова газова инфраструктура.

„Софиягаз” ЕАД е представило копия от писма за намерение от „Обединена Българска Банка“ АД, „Сосиете Женерал Експребанк“ АД и „Банка ДСК“ АД, от които е видно, че във връзка с предстоящо окрупняване на газоразпределителните дружества на „Овергаз Инк.” АД, чрез вливане в „Софиягаз” ЕАД на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД и „Овергаз Юг” АД, банките изразяват готовността си за участие във финансиране на инвестиционната програма за развитие на газоразпределителната мрежа в лицензираните територии на вливащите се дружества, чрез предоставяне на банков кредит/кредитна линия при спазване условията за кредитиране на банковата институция и нормативните разпоредби.

Дружеството предвижда през 2015 г. да усвои заем в размер на 17 197 хил. лв., от които 10.8 млн. лв. ще бъдат за рефинансиране на стари задължения към банки и ще финансира инвестиционната си програма през 2015 г.

За периода 2016 – 2019 г. дружеството планира да усвои нови банкови кредити в размер на 22 953 хил.лв. Срокът за погасяване е 7 години, с една година гратисен период, в който ще се обслужват само лихвите. Лихвеният процент е 7% на годишна база.

Очаквано финансово състояние на дружеството за периода на бизнес плановите.

„Софиягаз“ ЕАД е представило обобщени: прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и отчет за паричните потоци за периода 2015 – 2019 г. на бизнес плановите, като данните са обобщени в таблица № 36.

Таблица № 36

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Приходи	221 372	233 809	253 044	272 410	291 884
Разходи	213 085	223 086	237 962	252 952	267 997
Счетоводна печалба	8 287	10 723	15 082	19 458	23 887
Финансов резултат	7 459	9 651	13 575	17 512	21 498
СК/ДА	0,95	1,03	1,14	1,29	1,48
КА/КП	3,20	3,15	3,17	3,26	3,42
СК/(ДП+КП)	1,09	1,27	1,53	1,90	2,46

„Софиягаз“ ЕАД прогнозира за разглеждания период да реализира положителни финансови резултати, като нетната печалба нараства от 7 459 хил. лв. за 2015 г. на 21 498 хил. лв. за 2019 г.

Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване. Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 221 372 хил. лв. за 2015 г. до 291 884 хил. лв. за 2019 г., основно от увеличение на приходите от продажби на природен газ, които са прогнозирани около 99% от тях. Останалите приходи са от присъединяване на клиенти. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи на „Софиягаз“ ЕАД, се повишава, като достига средна стойност за периода от 105.66 лева приход на 100 лева разходи.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 213 085 хил. лв. за 2015 г. на 267 997 хил. лв. за 2019 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността, като прогнозата е от 79% за 2015 г. да достигнат до 84% за 2019 г. Разходите за материали е прогнозирано да се увеличат от 798 хил. лв. през 2015 г. на 918 хил. лв. през 2019 г. Разходите за външни услуги е прогнозирано да се увеличат от 9 085 хил. лв. за 2015 на 9 584 хил. лв. за 2019 г., като относителният им дял е около 4% от разходите за дейността. Разходите за амортизации се увеличават от 12 609 хил. лв. през 2015 г. на 14 853 хил. лв. през 2019 г., като относителният им дял е около 6% от разходите за дейността. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 7 960 хил. лв. през 2015 г. на 8 662 хил. лв. през 2019 г. Финансовите разходи за лихви намаляват от 10 086 хил. лв. за 2015 г. на 6 094 хил. лв. за 2019 г., като относителният им дял се променя от 4,73% на 2,27% в общите разходи за дейността.

Сумата на актива намалява от 336 772 хил. лв. за 2015 г. на 335 091 хил. лв. в края на периода, вследствие на намаляване стойността на дълготрайните активи.

За разглеждания период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 127 430 хил. лв. По отношение на капиталовата структура, дружеството прогнозира поэтапно увеличение на стойността на собствения капитал, вследствие на увеличение на размера на неразпределената печалба. По отношение на сумата на пасива, в резултат на прогнозните финансови резултати, собственият капитал се увеличава от 52% в общата стойност на пасива през 2015 г. и достига до 71% в края на периода. Дружеството предвижда реализираната нетна печалба да се повишава през целия период на проекта, в

резултат на което показателите за рентабилност също се повишават. Средната рентабилност на собствения капитал на „Софиягаз“ ЕАД за периода на бизнес плана е 7%, средната рентабилност на активите е 4,19%, а средната рентабилност на приходите от продажби е 5,92%.

Дългосрочните задължения по банкови заеми, които дружеството ще изплаща, се увеличават от 4 895 хил. лв. за 2016 г. до 14 769 хил. лв. за 2019 г. Дългосрочните задължения към свързани предприятия намаляват от 107 514 хил. лв. през 2015 г. до 25 599 хил. лв. през 2019 г. Краткосрочните задължения нарастват от 47 506 хил. лв. за 2015 г. до 50 785 хил. лв. през 2019 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2015 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и такси за присъединяване. При основната дейност на дружеството са прогнозирани плащания, свързани с оперативни разходи без амортизации, разходи за лихви по заеми и за данъци. Плащания при инвестиционната дейност са свързани с инвестиционни разходи, в т. ч. за изграждане на линейна част на ГРМ и съоръжения. При финансовата дейност са предвидени привличане на заеми и връщане на главници по заеми.

От прогнозните парични потоци за периода 2015 – 2019 г. е видно, че прогнозираните паричните наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Софиягаз“ ЕАД за периода 2015 - 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица само през 2015 г. Тенденцията показва подобряване на този показател, нараствайки от 1,03 за 2016 г. до 1,48 през 2019 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности над единица, което означава, че дружеството ще има свободни оборотни средства и няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения. Тенденцията показва увеличаване на показателя от 3,20 през 2015 г. достигайки до 3,42 през 2019 г.

Коефициентът на финансова автономност - стойностите за периода 2015 – 2019 г. са над единица и показват тенденция на нарастване, като от 1.09 за 2015 г. достигат до 2.46 за 2019 г., което е показател, че дружеството ще бъде с ниска задлъжнялост и ще може да покрива дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2015 – 2019 г., общото финансово състояние на „Софиягаз“ ЕАД ще бъде **много добро**.

Дружеството разполага с необходимите собствени капиталови източници за финансиране на дълготрайни активи и обслужването на дългосрочните си задължения и разполага със свободен оборотен капитал за покриване на краткосрочните си задължения.

Представените финансови прогнози на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г. показват намерения за относително добро използване на разполагаемите ресурси, както за развитие на газоразпределителните мрежи, така и за снабдяване с природен газ. В резултат на всичко гореизложено и при отчитане на прогнозираните положителни финансови резултати може да се заключи, че „Софиягаз“ ЕАД е в състояние да извършва лицензионните дейности след исканото преобразуване.

Предвид формата на преобразуване чрез вливане, следва да се отчете обстоятелството, че след вписване на преобразуването и вливането на четирите дружества в „Софиягаз“ ЕАД, неговата капиталова структура, административно-управленческа структура, както и ремонтна и социална програми по представените четири бизнес планове за териториите на вливащите се дружества и представения със заявлението отделен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г. на приемащото дружество, са свързани.

Вливането на четирите дружества намира икономическо и финансово отражение върху цялостната дейност на „Софиягаз“ ЕАД, което обуславя необходимост на дружеството за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище да бъде одобрен нов бизнес план на „Софиягаз“ ЕАД за периода 2015 – 2019 г.

XI. Предложения за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

В основата на метода на ценообразуване „Горна граница на цени“ на природния газ са механизмите за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи. Прилагането на този метод дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период, като се осигурява събиране на необходимите приходи на дружеството за периода.

Съгласно ЗЕ и чл. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ образуваните цени са пределни. Газоразпределителното дружество може да договоря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. На тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, „Софиягаз“ ЕАД заявява, че може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е:

- поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители;
- избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време;
- осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

Подаденото от „Софиягаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ ще бъде разгледано в отделна административна процедура.

XII. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на газоразпределителната мрежа до продажбите на природен газ на крайните потребители. Усилията за ефективна дейност са насочени към всеки един елемент от тази верига.

В производството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника; квалифициран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника и рационализиране на снабдителния процес.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; Изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); Модернизация на разходомерите за природен газ, чрез прилагане на интелигентни системи за измерване на smart metering; Изграждане на съвременни CRM и Billing системи; Изграждане на центрове за работа с потребителите; Квалифициран персонал; Атрактивни рекламни кампании.

От гореизложеното е видно, че след исканото преобразуване „Софиягаз“ ЕАД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на териториите на лицензиите.

Изказвания по т.2:

Ел. Маринова докладва, че след провеждането на открито заседание от страна на дружеството не са постъпили възражения. Постъпила е информация относно ново обстоятелство. Работната група счита, че тя трябва да бъде отразена в решението. Дружеството е изпратило междувременно приет устав, който представя правата и задълженията след вписването. Посочва се, че дружеството ще бъде с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД и т.3 трябва да бъде допълнена с новото име. Същото допълнение трябва да бъде направено в т.4., т.5 и т.6. По силата на наредбата, промяната в

наименованието не е основание за изменение на лицензиите.

М. Миланова запитва дали същото изменение не трябва да се направи и в указанието за представяне на правила.

Ел. Маринова отговори, че това ще бъде направено навсякъде, където се съдържа старото име.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в дружеството „Софиягаз” ЕАД с ЕИК 130533432, на дружествата:

- „Овергаз Изток” АД с ЕИК 102170333;
- „Овергаз Юг” АД с ЕИК 115153647;
- „Овергаз Запад” АД с ЕИК 109010858;
- „Овергаз Север” ЕАД с ЕИК 175253561.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, чл. 71, ал. 1, т. 3 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява лицензии:

- лицензия № Л-189-08 от 03.06.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-189-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, издадени на „Овергаз Изток” АД;

- лицензия № Л-164-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-164-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, издадени на „Овергаз Юг” АД;

- лицензия № Л-163-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-163-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, издадени на „Овергаз Запад” АД;

- лицензия № Л-223-08 от 08.03.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-223-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Дунав” и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, издадени на „Овергаз Север” ЕАД.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „Софиягаз” ЕАД, ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, с ЕИК 130533432 лицензии, както следва:

- лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, за срок от 26 години;

- лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години;

- лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години;

- лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, за срок от 27 години;

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „Софиягаз“ ЕАД, ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, с ЕИК 130533432 лицензии, както следва:

- лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, за срок от 26 години;

- лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години;

- лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години;

- лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, за срок от 27 години;

5. На основание чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, одобрява бизнес планове за териториите на издадените по т. 3 и т. 4 от настоящото решение лицензии, за периода 2015 г. - 2019 г. на „Софиягаз“ ЕАД, ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, както и бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г. за територията на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г.

6. Решенията по точки 2, 3 и 4 влизат в сила от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър и новото наименование на приемащото дружество.

7. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 183а, ал. 1 и чл. 183б, ал. 1 от Закона за енергетиката указва на „Софиягаз“ ЕАД, ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, да представи проекти на Правила за работа с потребителите на природен газ и проекти на Общи условия на договорите по Закона за енергетиката, в двумесечен срок.

8. Указва на „Софиягаз“ ЕАД, ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, до утвърждаване на нови цени, за териториите на лицензиите по т. 3 и т. 4, да прилага съответните цени, утвърдени с Решение № Ц-011 от 08.03.2010 г., Решение № Ц-16 от 28.05.2009 г., Решение № Ц-01 от 18.01.2010 г. и Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г.

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

По т.3. Комисията, след като разгледа преписка, образувана по подадени заявления от „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД и „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане - прехвърляне на собствеността (продажба) на имуществото, чрез което се осъществява лицензионна дейност по издадена лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г.;
- за прекратяване на лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено с вх. № Е-ЗЛР-ПР-58/07.11.2014 г., от „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
- за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години, подадено с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г., от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, установи следното:

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията), а след изменението на Закон за енергетиката, обн. ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г. - Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 07.11.2014 г., подадено от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, гр. Бургас, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане – продажба на имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, с вх. № Е-ЗЛР-ПР-58 от 07.11.2014 г., подадено от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-268-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 07.11.2014 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, на основание чл. 53, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Във връзка с проучването на преписките със заповед № 3-Е-297 от 24.11.2014 г. на председателя на ДКЕВР е образувана работна група.

При извършената проверка на подадените заявления за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и във връзка с проучване на обстоятелствата по преписките, от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е поискана допълнителна информация с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 16.12.2014 г.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 08.01.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 06.03.2015 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е представило исканата информация, а във връзка с влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.), с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/11.03.2015 г. дружеството е представило коригирани Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в които текстовете са съобразени терминологично с нормативните изменения в ЗЕ.

Въз основа на извършеното проучване по преписките е установено следното:

От правна страна:

I. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-57 от 07.11.2014 г. на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Бургас за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане е подадено на основание чл. 53, ал. 1 от Закон за енергетиката (ЗЕ), съгласно който разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на комисията.

Подаденото заявление съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 89, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ. С подаденото заявление е направено искане да „бъде издадено разрешение за извършване на сделка на разпореждане: прехвърляне на собствеността (продажба) на имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност по издадена лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г. и искане „да бъде прекратена лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия”.

Като предмет на сделката е посочена централа с технически и технологични

характеристики, описани в Приложение №1 към заявлението.

В подкрепа на искането към заявлението са приложени предварителен договор за покупко-продажба на недвижими имоти и ДМА, представляващи в своята съвкупност енергиен обект от 06.11.2014 г. между лицензианта („ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД) и приобретателя („ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД) и заявление от бъдещия приобретател за издаване на нова лицензия, придружено с всички необходими документи.

След проучване на преписката могат да бъдат направени следните изводи, по отношение на фактическите и правните основания по заявлението:

„ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 147221330, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, град Бургас 8000, индустриална зона "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД. Дружеството е с капитал 5000 лв. Едноличен собственик на капитала е ЛУКОЙЛ ЮРЪП ХОЛДИНГС Б.В., Чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия.

„ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Бургас притежава лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

С предварителен договор за покупко-продажба от 06.11.2014 г., сключен между „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, гр. Бургас, в качеството на продавач от една страна и от друга „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, в качеството на купувач са уговорени основните параметри на един бъдещ окончателен договор между страните.

Съгласно представения предварителен договор продавачът продава на купувача, следните свои собствени имоти:

- Единадесет поземлени недвижими имота, находящи се в землищата на гр. Бургас и гр. Камено, ведно със застроените в тях сгради и съоръжения, подробно описани в предварителния договор на страници от 1 до 4.

- Дълготрайни материални активи - строителни съоръжения, подробно описани в Приложение № 1, Дълготрайни материални активи – машини, съоръжения и оборудване, подробно описани в Приложение №2, Други дълготрайни материални активи, подробно описани в Приложение №3 от предварителния договор.

Продавачът декларира, че е собственик на енергийния обект и се легитимира като такъв пред купувача с посочени в предварителния договор нотариални актове, официални извлечения от счетоводния си баланс, скици на СГКК - Бургас и издадени от ОСЗ – Камено.

Общата цена, срещу която „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД ще прехвърли на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД собствеността върху недвижимите имоти, съоръженията към тях и активите, е в размер на 37 477 520 лв. (тридесет и седем милиона четиристотин седемдесет и седем хиляди и петстотин и двадесет лв.) без включен ДДС. Плащането на цената ще се реализира по банков път в 20 дневен срок, считано от датата на подписване на окончателните договори във вид на нотариален акт за недвижимите имоти и договори за покупко-продажба за останалите активи.

Страните по предварителния договор се задължават една спрямо друга да сключат окончателен/ни договор/и за покупко-продажба в предвидената от закона форма на нотариален акт за недвижимите имоти и договор за покупко-продажба за останалите дълготрайни активи, влизащи в състава на енергийния обект в двадесет дневен срок след получаване на разрешение от ДКЕВР за извършване на сделката и издаване в полза на купувача на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Предаването на владението върху имотите и ДМА ще бъде извършено в 20 дневен срок, считано от датата на подписването на съответния окончателен договор, като за целта ще бъде съставен съответен приемо-предавателен протокол. От датата на предаване на владението, купувачът има правата на добросъвестния владеец, включително правото

да ползва имотите.

Продавачът се задължава до деня на сключване на окончателния договор, да подготви всички документи необходими за изповядване на сделката пред нотариус, да не отчуждава, обременява с вещни тежести и ограничени вещни права имотите, да не ги ипотектира, да не сключва други предварителни договори за покупко-продажбата им или други сделки, при които може да се стигне до предаването на държането на енергийния обект на трети лица, както и към момента на сключване на окончателния договор, за имотите да няма вписани възбрани и спрямо продавача да няма извънсъдебни или висящи съдебни спорове.

Продавачът декларира, че към датата на сключване на предварителния договор е собственик на енергийния обект, че върху него няма учредени или наложени ограничени вещни права, тежести, ипотeki и възбрани или каквото и да е ограничение на правото на собственост, че не му е известно за имотите и ДМА да има спорове за собственост или други спорове, били те съдебни или извънсъдебни, независимо от правното или фактическото основание за възникването им, както и че относно имотите не е сключван друг предварителен договор за покупко-продажба и/или други сделки, при които се стига или може да се стигне до предаването на държането на имотите на трети лица (като право на ползване, наем, заем и др.).

Страните са уговорили отговорностите при неизпълнение на задълженията си и други условия по предварителния договор.

Представеният предварителен договор отговаря на изискванията на чл. 19 от Закона за задълженията и договорите като е сключен в предписаната от закона писмена форма и съдържа уговорки относно съществените условия на окончателния договор.

Разпоредбата на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ регламентира правомощията на комисията посредством, които се осъществява регулаторната ѝ дейност. За регулиране на дейността по производство на електрическа и топлинна енергия съгласно т. 23 от същата правна норма комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон.

На основание чл. 53, ал. 1 от ЗЕ ДКЕВР дава разрешение за извършването на разпореждане, като с решението си тя едновременно следва да прекрати лицензията на заявителя и да издаде лицензия на приобретателя по сделката, ако той отговаря на условията по ЗЕ за издаване на лицензия за съответната дейност, както изисква разпоредбата на чл. 91, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. Същевременно по силата на чл. 91, ал. 4 от НЛДЕ лицензията, издадена на приобретателя, ще влезе в сила след извършване на разпореждането.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-58 от 07.11.2014 г. на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас за прекратяване на лицензия №Л-268-03 / 26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия.

Със заявлението е направено искане лицензия №Л-268-03 / 26.06.2008 г. за дейността: „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде прекратена във връзка с прехвърлянето на собствеността на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност.

По подаденото заявление не е извършвана проверка по чл. 74 от НЛДЕ относно нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия, както и за възможност да възникне опасност за националната сигурност и общественения ред, тъй като в случая не се предвижда прекратяване на лицензионната дейност, която ще продължи да се осъществява от „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

III. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 07.11.2014 г. на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 40 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 3 и чл. 89, ал. 4 от НЛДЕ.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД е акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 812114069, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, град Бургас 8104, с предмет на дейност: преработка на нефт, производство на нефтопродукти, нефтохимически продукти, полимери и синтетични влакна и съответната търговска дейност, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество. Управлява се по двустепенната система на управление с управителен и надзорен съвет. Капиталът на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД е в размер на 53 212 243 лв.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез обектите, описани в лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г., а именно: централа, състояща се от съоръжения, подробно описани в приложение към заявлението.

Срокът, за който „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД иска да му бъде издадена лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е 20 (двадесет) години. Заявителят е посочил, че основните фактори, които обуславят искания срок се определят от:

1. стратегията за развитие на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, която предвижда строителство и пуск в експлоатация през 2015 г. на комплекс за преработка на гудрон и поддържащи инвестиции и необходимите ремонти за обезпечаване на надеждната експлоатация на технологични и енергийни обекти на дружеството.

2. ТЕЦ ще бъде използван за основен доставчик на енергоресурси (топлоенергия и ХОВ) за нуждите на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

3. Наличие на остатъчен ресурс на основните съоръжения в ТЕЦ.

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се доказва чрез справка по актуално състояние в Търговския регистър и декларациите, подписани от членовете на управителния съвет на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Заявителят е представил проект на „Правила за работа с потребителите“, които съдържат процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 3 и чл. 13 от НЛДЕ заявителят е представил към заявлението за издаване на лицензия бизнес план за развитие на дейността.

С вх. № Е-14-26-5 от 07.11.2014 г. дружеството е подало и заявление за утвърждаване на цени на топлинна енергия, предвид обстоятелството, че лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“ се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по ЗЕ. Съгласно изискванията на чл. 41, ал. 3 от ЗЕ в срок до три месеца от подаване на заявленията за издаване на лицензия и за утвърждаване на цени с всички необходими документи, комисията издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени. Анализът на подаденото заявление с вх. № Е-14-26-5 от 07.11.2014 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е предмет на отделно административно производство.

Към заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 07.11.2014 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е представило и проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД“ (Общи условия), които след одобряването им от КЕВР да станат приложение към лицензията съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ.

Проектът на Общи условия е изготвен преди влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.), поради което с

писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/11.03.2015 г. дружеството е представило коригирани Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в които текстовете са съобразени терминологично с нормативните изменения в ЗЕ.

Проектът на общи условия е съобразен с чл. 149, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, съгласно който продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени договори при общи условия, сключени между производител и пряко присъединени клиенти на топлинна енергия за небитови нужди.

Извършеният подробен анализ на проекта на Общи условия показва, че заявителят го е съобразил със съответните разпоредби от ЗЕ, Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването и НЛДЕ, уреждащи продажбата на топлинна енергия за небитови нужди от производител на пряко присъединени клиенти на топлинна енергия.

Предметът на Общите условия не попада в приложното поле на Закона за защита на потребителите, тъй като съгласно § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЗП „потребител“ по смисъла на този закон е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност, докато клиентите на производствената площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД извършват търговска и професионална дейност.

От техническа страна:

ТЕЦ на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД се явява част от структурата на нефтената компания „ЛУКОЙЛ“. Основните инсталирани съоръжения в централата са осем котлоагрегата с обща топлинна мощност 1 680 MW_t и шест парни турбини с обща електрическа мощност 257 MW_e. Големият резерв от топлинна мощност е обоснован от факта, че тя е проектирана и построена да бъде основен източник на топлинна енергия за нуждите на нефтохимическите производства в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Това е най-голямата българска промишлена топлоелектрическа централа с основен предмет на дейност „производство на топлоенергия за технологичните нужди на нефтопреработката и съпътстващо електропроизводство“. Тя е изградена на етапи, както следва:

I-ви етап - 1963÷1965 г., по проект на МОТЭП – Москва, с три котлоагрегата тип БКЗ 160/100, паротурбинна турбина ПТ 25-90/10, противоналегателна турбина Р 12-90/18 и съответните спомагателни подобекти, необходими за функционирането на новата ТЕЦ.

II-ри и III-ти етапи - 1965÷1983 г. по проекти на „Енергопроект“, в сътрудничество с МОТЭП – Москва, с два котлоагрегата тип БКЗ 160/100 и шест котлоагрегата тип БКЗ 320/140, две турбини ПТ60-130-13 и две Р 50-130/13, нов 180-метров комин, две охладителни кули, две разширения на ХВО, втора мазутно-помпена станция, електролизерна, спомагателни стопанства.

IV-ти етап - 1983÷2005 г., въведен е в работа нов котлоагрегат тип БКЗ 320/140 (КА-12) на мястото на изведените котлоагрегати №4 и №5. Котлоагрегат №2 е реконструиран по проект на фирма „Тотема“, а котлоагрегат №6 е изведен от експлоатация. Подменена е турбина №1 и генератора ѝ. Турбина №3 е реконструирана с подмяна на цилиндър високо налягане с цел работа с параметри на парата: налягане 130 ата и температура 560 °С. Поетапно е подменен сборен парен колектор и паропроводите високо налягане, свързващи го с котлоагрегатите и турбините. Подменена е значителна част от елементите на котлите, определяща ресурса им. Сменена е статорната намотка на генератор № 3 и №4 и възбудителките им със статична тиристорна система за възбуждане. Разширена и модернизирана е водоподготвителната инсталация (ХВО). Обследвани и ремонтирани са комините и димоходите (киселиноустойчивата им вътрешна изолация). Подменени са акумулаторни батерии АБ- 1 и АБ- 2. ЗРУ110 kV, собственост на ТЕЦ, е оборудвана изцяло с нови елегазови прекъсвачи и разединители.

V-ти етап - 2005÷2014 г. в изпълнение на задълженията на ТЕЦ по действащото законодателство и екологичните аспекти са извършени редица мероприятия. По проект на фирма „Тотема“ е извършена реконструкция и модернизация на КА-8, включваща реконструкция на нагревни повърхнини и подмяна на горелките с нискоемисионна горивна уредба на фирма „SAAKE“- Германия. Изведен от експлоатация е котлоагрегат №1. Изведена от експлоатация е инсталацията за производство на варно мляко, като е заменена с нова автоматизирана инсталация за производство на 5% разтвор на варно мляко от хидратна вар. Извършена е реконструкция на ГРУ- 6,3 kV. Изградени са нови разпределителни уредби - ОРУ 110 kV и ОШС 110 kV. Изградена е нова електролизерна станция за производство на водород, а старата е изведена от експлоатация. Подменена е електропитателна помпа №8 с нова, отговаряща на новите потребности на ТЕЦ. По проект на „Нефтохимпроект“ АД са реконструирани и модернизирани девет броя механични филтри за предварително почистване на водата в цех „Химичен“.

Мотивите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД за поискания срок от 20 (двадесет) години на лицензията за производството на електрическа и топлинна енергия са следните:

1. Стратегията на развитието на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД предвижда:

- Строителство и пуск в експлоатация през 2015 г. на модерен технологичен комплекс за дълбочинна преработка на гудрон с капацитет 2.5 млн.т/г. на стойност над 1.5 млрд долара. Планираният срок за експлоатация на комплекса е над 20 години;

- Поддържащи инвестиции и необходими ремонти за обезпечаване на надеждната експлоатация на технологичните и енергийните обекти на завода.

2. ТЕЦ ще бъде основен доставчик на енергоресурси (топлоенергия и ХОВ) за нуждите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

3. Съоръжения, въведени в експлоатация след 2000 г., са: парогенератори БКЗ 160-100-ГМ и БКЗ 320-140-8С, турбини ПТ 25-90/10М и ПТ65-130/13, които към настоящия момент са със около 79% остатъчен експлоатационен ресурс.

Дружеството е представило организационна структура и данни за опита и квалификацията на ръководния и експлоатационния персонал в ТЕЦ с обща численост 133 човека.

В подкрепа на искането за издаване на лицензия, дружеството е представило следните документи:

- оценка на техническото състояние и остатъчния ресурс на турбина №2 от 2004 г. Заключение е, че техническото състояние на турбината е удовлетворително. Остатъчният ресурс е определен за още 43 000 работни часа и до 50 броя цикли (прогнозен ресурс 280 000 работни часа с определени параметри на парата).

- оценка на техническото състояние и остатъчния ресурс на турбина №4 от 1999 г. Заключение е, че техническото състояние на турбината е удовлетворително. Експлоатацията на турбината може да продължи до 300 000 работни часа и до 180 броя цикли „спиране-пускане“ при спазване на експлоатационните инструкции и дадените препоръки.

- оценка на техническото състояние и остатъчния ресурс на турбина №5 от 2003 г. Заключение е, че техническото състояние на турбината е удовлетворително. Остатъчният ресурс е определен за още 40 000 работни часа и до 50 броя цикли (прогнозен ресурс 250 000 работни часа с определени параметри на парата).

- Копия на ревизионни актове от извършени периодични технически прегледи на основни съоръжения, в които е констатирано добро техническо състояние.

- Становище за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на регионална дирекция „ПБЗН“ – гр. Бургас;

- Копие на решение за издаване на комплексно разрешително № 415-Н0/2011 г. и решение № 152-Н1-И0-А1/2014 г. на МОСВ за актуализиране на разрешително № 152-Н1-П0-И0/2012 г. за емисии на парникови газове на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД.

На площадката на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД дружеството ще продава топлинна

енергия на 8 потребителя (с пара P=10 ата $t^0=250^0\text{C}$ на 6 потребителя, на 1 – с пара и гореща вода и на 1 – с гореща вода) и електрическа енергия на 34 потребителя на 0.4 kV и 6 kV.

Изпълнено е изискването на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ разпореждането с енергийния обект на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, с който се осъществява дейността по лицензията, да бъде извършено само в неговата цялост след получаване на разрешение от комисията.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД притежава технически възможности за изпълнение на дейността по лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок за дейността по лицензията следва да се отчете състоянието на активите – физическо износване на част от основните съоръжения, които се поддържат в добро техническо състояние и подменят своевременно. Въвеждане в експлоатация на нов парогенератор и подмяна на 2 турбини през периода 2000 - 2005 г., които са с около 80% оставаш ресурс. С оглед на това срокът на лицензията може да бъде определен на 20 (двадесет) години.

Бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г.

Производствена програма

Производствената програма е съставена на базата на прогнозно потребление на топлоенергия, отпусната от ТЕЦ за химическите производства. Производството на електрическа енергия намалява почти два пъти след 2016 г. Годишното производство на топлинна енергия през периода е около 1 035 000 МВтч, като преобладаващата част от нея ще се използва от химическите инсталации на комбината.

№	Показател	Дименсия	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
1	Произведена ЕЕ	МВтч	102 602	44 667	44 870	44 715	44 715
2	Продадена ЕЕ	МВтч	70 631	4 392	4 161	4 160	4 160
	Произведена ТЕ	МВтч	1 017 729	1 036 381	1 035 117	1 034 414	1 034 41
4	Топлинна енергия, отпусната към мрежата в т.ч.	МВтч	684 668	645 467	647 737	646 592	646 592
4.1	За химическите инсталации на ЛНХБ	МВтч	633 372	587 740	587 091	587 415	587 415
4.2	За клиенти	МВтч	1 867	1 890	1 890	1 890	1 890
4.3	С химически очистената вода за ЛНХБ	МВтч	41 860	48 810	51 748	50 279	50 279

Инвестиционна програма

Инвестиционните мероприятия включват рехабилитация и подмяна на амортизирани съоръжения с цел осигуряване надеждна и безопасна експлоатация на централата и повишаване на КПД на работа. Мероприятията и средствата по години са посочени в таблицата:

Инвестиционна програма на ТЕЦ 2015 ÷ 2019г.

Година	Позиция	Инвестиционна дейност	Стойност хил. лв.	Общо за годината хил.лв.
--------	---------	-----------------------	----------------------	--------------------------------

Година	Позиция	Инвестиционна дейност	Стойност хил. лв.	Общо за годината хил.лв.
2015 г.	1	Реконструкция на секции СН в ГРУ1 и ГРУ2	221	27 668
	2	Реконструкция на химическа водоочистка №3	9 667	
	3	Осигуряване на експлоатационна надеждност на ТЕЦ в аварийни режими	10 464	
	4	Работа на ТЕЦ при понижени параметри - режим „Котелна”	7 316	
2016 г.	1	Замяна на помпа за БУ-2	90	2 525
	2	Реконструкция на колектор 1,2 ата на кота 5 м.	150	
	3	Замяна на топлообменник на БУ-2	300	
	4	Замяна на постоянни продувки на котлоагрегати	105	
	5	Подмяна на дозиращи помпи за сярна киселина	68	
	6	Подмяна на рециркулационни помпи на 5% варов разтвор	42	
	7	Подмяна на ел. арматура Ду 100 - Ру 16 на възел за приемане на кондензат	30	
	8	Замяна на пропелерни бъркалки в неутрализационен басейн	30	
	9	Подмяна на дозиращи помпи за натриева основа	60	
	10	Подмяна на дозиращи помпи за 5% варов разтвор	30	
	11	Реконструкция осветлението на ТЕЦ	45	
	12	Замяна РУ 0,4kV в ХВО2	525	
	13	Система за връщане на кондензат и технологични води от котлоагрегати в предочистка на ХВО	375	
	14	Реконструкция на ГРП и мазутно стопанство за управление от техн. щит №1	450	
	15	Реконструкция колектори на 10 и 15 ата	225	
2017 г.	1	Реконструкция на енергиен парогенератор №7 - проектиране	1 200	3 450
	2	Изработка на елементи за реконструкция на енергиен парогенератор №7	2 250	
2018 г.	1	Изработка на елементи за реконструкция енергиен парогенератор №7	6 000	6 000
2019 г.	1	Реконструкция енергиен парогенератор №7 - СМР	5 550	5 550

Ремонтна програма

Предвиждат се ремонти на основни и спомагателни съоръжения, сгради и др. Планираните средства по години са, както следва:

хил. лв.

2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
2 695,5	2 500,809	2 500,809	2 500,809	2 500,809

Социална програма

За осигуряване на социалната стабилност на трудовия колектив, в това число и на производство - ТЕЦ, и социалната защита на работниците и членовете на техните семейства е подписан от работодателя Колективен трудов договор (КТД), гарантиращ спазването на общите принципи за уреждане на трудовите и осигурителни отношения, социалното сътрудничество, социалните гаранции и придобивки, условията за синдикална дейност и свързаните с тях икономически взаимоотношения с работодателя.

От икономическа страна:

Във връзка с разрешение за извършване на сделка на разпореждане-прехвърляне на собствеността на имуществото /обект - Топлоелектрическа централа/ на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, чрез което се осъществява лицензионна дейност по лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г., на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представен предварителен договор от 06.11.2014 г. между „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД и „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за покупко-продажба на недвижими имоти и ДМА, представляващи в своята съвкупност енергиен обект. Недвижимите имоти са подробно описани в договора, а в приложения от № 1 до № 3 към договора са представени списъци на строителни съоръжения, машини, съоръжения и оборудване и на други дълготрайни материални активи /ДМА/.

Цената без включен ДДС, срещу която продавачът „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД ще прехвърли на купувача „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД собствеността върху енергийния обект, е 37 477 520 лв.

1. Анализ на финансово-икономическото състояние на „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД към 31.12.2013 г.

При извършения регулаторен преглед във връзка с приключването на регулаторния период за дружествата от сектор „Топлоенергетика“, съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и на база представения от „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД годишен финансов отчет за 2013 г. се установи, че реализираният финансов резултат е печалба в размер на 3 109 хил. лв., която намалява спрямо предходната година, когато е била 4 452 хил. лв. Общите приходи от дейността на дружеството през 2013 г. намаляват спрямо предходната година с 12,83%, намалението се дължи основно от продажбата на топлинна и електрическа енергия и обезсолена вода. Намалението на общите разходи спрямо предходната година е 12,19%, като с най-голямо намаление са разходите за амортизации, разходи за външни услуги в т. ч. разходите за ремонт, разходите за материали /природен газ и горивен газ/ и финансовите разходи.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2013 г., може да бъде направен извод, че „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД подобрява финансовите си показатели, но техните стойности са под изискуемите нива, което показва, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите задължения. Размерът на собствения капитал не дава възможност на дружеството да обслужва задълженията си и да обезпечи изпълнението на инвестиционната програма със собствени средства.

2. Очакван финансов резултат към 31.12.2014 г.

От представения предварителен финансов отчет за 2014 г. „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД очаква да реализира отрицателен финансов резултат загуба от 8 224 хил. лв. при отчетена печалба за 2012 г. и 2013 г. Влошаването на финансовия резултат се дължи на намаление на приходите с 27,37%, а на разходите със 17,55%, вследствие на ръста на разходите, отчетени в перо „други“.

Общо активите на дружеството нарастват спрямо 2013 г. с 0,79% от 73 402 хил. лв. на 80 591 хил. лв., в резултат на очакван ръст, както на нетекущите, така и на текущите активи в частта на търговските и други вземания.

Общите задължения на дружеството също нарастват с 11,55% от очакван ръст в задълженията по заеми и кредити /от свързано лице „Лукойл Европа холдинг/, които нарастват от 58 333 хил. лв. за 2013 г. на 75 233 хил. лв. по предварителния годишен финансов отчет за 2014 г.

В резултат на очакваната загуба и отрицателните стойности на собствения капитал финансовите показатели, определени на база обща балансова структура към края на 2014 г., се влошават и определят невъзможността на дружеството да осигури собствен финансов ресурс за обслужване на задълженията.

3. Финансови резултати от дейността на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за 2011 г., 2012 г. и 2013 г.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в съответствие изискванията на чл. 11, ал. 2 т. 4 от НЛДЕ е представило годишни финансови отчети за последните три години 2011 г., 2012 г. и 2013 г. от които е видно, че от осъществяване на дейността е реализиран отрицателен финансов резултат.

Дружеството през 2013 г., спрямо 2011 г., е увеличило приходите от продажби с 14,32%, а себестойността на продажбите с 16,79%, в резултат на което от отчетена печалба от продажби за 2011 г., през 2013 г. реализира загуба. Отчетените приходи от продажби през 2013 г., сравнени със същите отчетени през 2012 г., бележат спад със 7%, което се дължи предимно на намалението на продажните цени на произведената продукция, като най-значително са намалени цените на дизелови горива и бензина.

Дружеството формира и други приходи от пристанищна дейност в съответствие със сключен договор за концесия върху пристанищен терминал „Росенец“ и от услуги за предоставяне на вода, експлоатация на язовир „Мандра“, дейност, подлежаща на регулиране от ДКЕВР.

След отчитане на другите оперативни доходи и разходи от оперативната дейност загубата, бележи ръст от 99 457 хил. лв. и е 224 377 хил. лв., сравнена с 2011 г. ръста е близо 4 пъти.

Финансовите показатели като коефициентите за рентабилност на приходите от продажби, на собствения капитал, на пасивите, както и ефективността на приходите и разходите се влошават през 2013 г. спрямо предходните години.

Общо нетекущите активи се увеличават с 83,85% на 2 813 235 хил. лв. за 2013 г. от 1 530 139 хил. лв. за 2011 г. в частта на имоти машини, съоръжения и оборудване, дължащо се на изпълнение на инвестиционната програма.

Текущите активи към края на 2013 г. спрямо 2011 г. са увеличени със 7%, основно от ръста в материалните запаси от нефт. Търговските и други вземания са намалени спрямо 2011 г. и 2012 г. от намалените стойности на предоставените аванси за изграждане на инвестиционен обект и на преустановената практика по продажби на готова продукция на отговорно пазене на ЛИТАСКО.

Нетекущите и текущи задължения са завишени в сравнение с 2011 г. в резултат на завишените задължения по лихвени кредити и заеми към финансови предприятия и към свързани лица.

„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е представило с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 08.01.2015 г. обосновка на очакваните към 31.12.2014 г. дългосрочни и краткосрочни задължения към финансови предприятия, от която е видно, че заемите са:

1. Дългосрочен инвестиционен заем от LUKINTER FINANCE B.V, регистриран в БНБ на 28.12.2009 г. на сума по договор 1 568,392 млн. евро при лихва от 5%. Остатък за ползване към 31.12.2014 г. 233,886 млн. евро.

2. Краткосрочен, револвиращ заем от LUKINTER FINANCE B.V, регистриран в БНБ на 18.11.2014 г. на сума 1 000 млн. евро при лихва едномесечен LIBOREUR + 0.5%.

Във тази връзка дружеството заявява, че е обезпечено с необходимите средства за покупка на активите.

В резултат на натрупване на загуби през годините, собствения капитал значително е паднал, поради което през 2012 г. основния акционер на дружеството внася допълнителен капитал/основен и резервен/. Независимо от това, увеличението на негативната тенденция продължава и през 2013 г. поради, което е взето решение за ново увеличение на капитала през 2014 г.

От направения анализ е видно, че показателите, определени на база балансова структура към 31.12.2013 г., са под минимално изискуемите нива. Дружеството не разполага със свободен оборотен капитал, необходим за своевременно обслужване на текущите задължения, и собствен капитал за погасяване на задълженията, както и да

инвестира в нови дълготрайни активи. Структурата на пасива е в съотношение 98% привлечени и 2% собствени средства.

4. Прогнозни финансови резултати при условията на интегриране на ТЕЦ в производствената и организационна структура на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД
 „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД прогнозира за периода на бизнес плана 2015 г. - 2019 г. от осъществяване на дейността на ТЕЦ да реализира нарастваща доходност, съобразно приходи и разходи, представени в таблицата:

/хил. лв./

№	Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Приходи от продажби в т. ч.	90 786	84 525	84 525	84 428	84 178
1.1.	електрическа енергия	13 546	863	838	859	881
1.2.	топлинна енергия в т. ч.	67 222	74 023	73 125	73 306	73 035
1.2.1.	с топлоносител водна пара	66 397	72 433	71 552	71 728	71 463
1.2.2.	с топлоносител гореща вода	825	1 590	1 573	1 578	1 572
1.3.	Отпусната химически очистена вода за химическите инсталации	10 018	9 639	10 562	10 262	10 262
2.	Общо приходи	90 786	84 525	84 525	84 428	84 178
3.	Разходи по икономически елементи	89 589	83 017	82 553	82 807	82 502
3.1.	Разходи за материали	71 483	65 509	65 205	65 392	65 143
3.2.	разходи за външни услуги	2 696	2 501	2 501	2 501	2 501
3.3.	Разходи за амортизации	6 257	7 217	6 984	6 959	6 853
3.4.	Разходи за възнаграждения	3 993	3 618	3 654	3 691	3 728
3.5.	Разходи за осигуровки	699	659	683	684	684
3.6.	Други разходи	4 461	3 513	3 526	3 580	3 593
4.	Финансови разходи	1 000	1 005	742	525	431
5.	Общо разходи	90 589	84 022	83 295	83 332	82 933
6.	Счетоводна печалба	197	504	1 230	1 095	1 245
7.	Нетекущи активи	58 889	54 197	50 663	49 704	48 401
8.	Текущи активи	0	1	2	40	-6
9.	Сума на актива	58 889	54 198	50 665	49 744	48 395
10.	Собствен капитал	37 675	38 179	39 409	40 505	41 750
11.	Нетекущи пасиви	21 214	15 014	10 514	8 714	6 214
12.	Текущи пасиви	1 000	1 005	742	525	431
13.	Сума на пасива	59 889	54 198	50 665	49 744	48 395

4.1. Приходи

Приходите в отделните години от бизнес плана 2015 г. – 2019 г. са формирани при:

- количества, съобразени с производствената програма, съставена на базата на прогнозираното потребление на топлинна енергия, отпусната от ТЕЦ за химическите производства;

- цени на електрическата и топлинна енергия, посочени в таблицата:

№	Прогнозни цени	Дименсия	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	електрическа енергия	лв./МВтч	191,79	196,58	201,49	206,53	211,69

2.	топлинна енергия-пара	лв./МВтч	105,83	125,56	124,17	124,4	123,94
3.	топлинна енергия-гореща вода	лв./МВтч	105,39	124,94	123,57	123,95	123,51

Приходите от отпусната химически очистена вода за химическите инсталации са определени при цена 4 лв./мт, непроменена през целия разглеждан период и при количества от 2 504 449 мт за 2015 г. с ръст до 2 565 624 мт за 2019 г.

Общо приходите от продажби в 2019 г. спрямо 2015 г. намаляват основно от намаленото производство и продажби на електрическа енергия.

4.2 Разходи

С най-голям относителен дял 79% от разходите за обичайната дейност са разходите за материали преди всичко за природен газ. Разходите за природен газ са определени при прогнозна цена 603.44 лв./х.н.м³, непроменена в периода и количества, обвързани с производствената програма.

Прогнозирано е намаление на произведената електрическа енергия от 2016 г. до 2019 г., което определя и намалението на разходите за природен газ. Общите разходи през 2019 г., спрямо 2015 г. са намалени с 8.5% при прогнозирано намаление на приходите с 7.3%.

5. Прогноза на активи, пасиви и капиталова структура

По структура активите отнасящи се за ТЕЦ включват нетекущи активи, които в 2015 г. са 58 889 хил. лв. и намаляват в 2019 г. на 48 401 хил. лв.

Собствения капитал в 2015 г. е 37 675 хил. лв. и в годините нараства от прогнозирания положителен финансов резултат от осъществяване на дейността до 41 750 хил. лв. в 2019 г.

Пасивите се състоят от задължения към финансови предприятия по получени кредити в размер на 22 214 хил. лв. за 2015 г. и в периода на бизнес плана намаляват до 6 645 хил. лв. в 2019 г.

Източниците за финансиране на дейността на централата в 2015 г. са в съотношение 63% собствен капитал и 37% привлечен капитал, които в 2019 г. се променят на 86% собствен капитал и 14 % привлечен капитал.

6. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана 2015 г. - 2019 г. са 59 756 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, както следва:

Години	Обща стойност на инвестиции /хил. лв./	Източници на финансиране /хил. лв./	
		Собствени средства	Привлечени средства
2015 г.	27 668	6 454	21 214
2016 г.	7 721	7 721	0
2017 г.	8 214	8 214	0
2018 г.	8 055	8 055	0
2019 г.	8 098	8 098	0
Общо за периода 2015 г. - 2019 г.	59 756	38 542	21 214

За финансово обезпечаване изпълнението на посочените инвестиции дружеството прогнозира да използва собствени средства с изключение на 2015 г., когато ще ползва заеми в размер на 21 214 хил. лв.

От направения анализ на прогнозираните финансови резултати от дейността на ТЕЦ след интегрирането ѝ в производствената и организационна структура на

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД може да се направи извода, че ще се осигурят финансови възможности за осъществяване на лицензионна дейност.

На основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ КЕВР е провела открити заседания за разглеждане на преписките на 21.03.2015 г. На тях представителите на дружествата са заявили, че нямат възражения по доклади с вх. № Е-Дк-63 от 06.03.2015 г. и вх. № Е-Дк-68 от 11.03.2015 г.

Изказвания по т.3:

Ив. Александров докладва, че не са постъпили възражения, както и нова информация по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава да се извърши сделка на разпореждане – продажба на имуществото, с което се осъществява дейността по издадената на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, гр. Бургас лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, в неговата цялост и в срок до 20.04.2015 г., като приобретател по сделката е „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

прекратява, считано от датата по т. VII, Лицензия № Л-268-03 / 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД.

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и чл. 53, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

издава на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, ЕИК 812114069, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, град Бургас 8104,

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 20 (двадесет) години чрез топлоелектрическа централа с електрическа мощност 257 MW и топлинна мощност 1 680 MW - приложение № 1 към това решение.

IV. На основание чл. 13, ал. 4 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

одобрява на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., приложение № 2 към това решение и приложение по лицензията по т. III.

V. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 149, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

одобрява предложените от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, приложение № 3 към това решение и приложение по лицензията по т. III.

VI. На основание чл. 21, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и чл. 49, ал. 2, т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

одобрява предложените от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД Правила за работа с

потребители, приложение № 4 към това решение и приложение по лицензията по т. III.

VII. Лицензията, издадена на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, заедно с приложенията към нея, влиза в сила от датата на придобиване право на собственост в съответствие с т. I.

VIII. На основание чл. 91, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

задължава „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД и „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД в 7-дневен срок от сключване на сделката на разпореждане по т. I да представят в КЕВР информация и доказателства за сключване на сделката в предвидената форма.

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

По т.4. Комисията, след като разгледа преписка относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас, усанови следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ определя, че на регулиране от Комисията подлежат цените, по които производителите продават топлинна енергия на пряко присъединени клиенти. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и издадената от ДКЕВР Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържа в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ това е метод, при

който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

Със заявление с вх. № Е-14-26-5/07.11.2014 г., „Лукойл Нефтохим Бургас” АД е предложило за утвърждаване цените, утвърдени с Решение №Ц-11/30.06.2014 г., т.21 на ДКЕВР, а именно:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,17 лв./MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 96,43 лв./MWh;

Дружеството не е предложило за утвърждаване цена на електрическата енергия.

С писмо изх. № Е-14-26-5/13.12.2014 г. на ДКЕВР, на основание чл. 24, ал. 1 и чл. 26 от НРЦТЕ, от заявителя е поискано да представи:

1.Извлечение от инвентарната книга изготвена, съгласно договора за покупко-продажба на недвижими имоти и ДМА, представляващи в своята съвкупност енергиен обект, както и на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 31.12.2014 г.;

2.Попълнени справки за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия от №1 до №9 за новия ценови период в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР.

3.Копие на договор за покупка на природен газ;

4.Копие на договори за кредити с всички приложения, отнасящи се за регулираната дейност-производство на електрическа и топлинна енергия, ако предприятието има сключени такива и съответно отразени в справката за привлечения капитал с изчислена среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал към 31.12.2014 г.;

5.Обща стойност на активите, придобити по безвъзмезден начин (чрез дарения, помощи или др.);

6.Предварителен договор за продажба на електрическата енергия;

7.Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;

8.Предварителен годишен финансов отчет за 2014 г. на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти.

В приложената информация към Годишния финансов отчет е необходимо дружеството да представи допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането, приета с Решение на ДКЕВР от 03 август 2006 г.

С писмо вх. № Е-14-26-5/29.12.2014 г. заявителят е представил следната информация:

1. Извлечение от инвентарна книга на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, изготвена съгласно предварителния договор за покупко-продажба, сключен с „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, съдържаща включените в регулаторната база активи, с които се извършва производството на електрическа и топлинна енергия.

2. Копие на договора между „Лукойл Нефтохим Бургас” АД и „Булгаргаз” ЕАД за покупка на природен газ, както и копие на допълнително споразумение към договора за покупка на природен газ за удължаване на срока му на действие и през 2015 година.

3. Образец на типов предварителен договор за продажба на електрическа енергия

между „Лукойл Нефтохим Бургас” АД и лица, които се захранват от собствената му електрическа мрежа.

4. Копие от платежно нареждане за платена държавна такса.

5. Копие на прогнозен годишен финансов отчет на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД за 2014 г.

Дружеството допълва заявлението си, като иска с решение на ДКЕВР да бъде определена и преференциална цена на електрическата енергия.

Дружеството информира, че:

- подписаните предварителни договори за продажба на електрическа енергия ще бъдат представени допълнително.

- няма сключени договори за кредит, отнасящи се за регулираната дейност - производство на електрическа и топлинна енергия.

- не притежава активи, придобити по безвъзмезден начин.

С писма вх. № Е-14-26-5/09.01.2015 г. и № Е-14-26-5/30.01.2015 г. заявителят е представил:

1. Попълнени справки за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия от №1 до №9 за новия ценови период в съответствие с Указанията-НВ.

2. Копие от платежно нареждане за платена държавна такса до пълния размер.

Предложените цени без ДДС, съгласно подадените Справки от № 1 до № 9 са както следва:

- преференциална цена на електрическа енергия – 243,76 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 105,83 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 105,39 лв./MWh;

Така предложените за утвърждаване цени на енергията са изчислени при следните параметри:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,00 лв./MWh;

- цена на природен газ - 603,44 лв./km³.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени е констатирано следното:

1. В представените технико-икономически показатели са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година – 2014 г.) на „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД, тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”.

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 9 са за периода 01.01.2015 г. – 31.12.2015 г.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

„Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД е подало заявление за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане – прехвърляне на собствеността (продажба) на имуществото, чрез което се осъществява лицензионна дейност по лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г., в което като приобретател по сделката е посочен „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД. Предмет на сделката е обект - Топлоелектрическа централа, описана в посочената лицензия. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД е подало и заявление за прекратяване на лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, а към посочените заявления „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е подало заявление за издаване на лицензия за производство на топлинна и електрическа енергия с обектите, представляващи Топлоелектрическа централа, описани в лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г.

Съгласно чл. 41, ал. 2 от ЗЕ в случай че лицензионната дейност се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по този закон, към заявлението за издаване на лицензия се

подава и заявление за утвърждаването им. В съответствие с чл. 41, ал. 3 от ЗЕ в срок до три месеца от подаване на двете заявления Комисията издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени.

Към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-57/07.11.2014 г., подадено от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, гр. Бургас, за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане е представен предварителен договор от 06.11.2014 г. между „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД и „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за покупко-продажба на недвижими имоти и ДМА, представляващи в своята съвкупност енергиен обект. Недвижимите имоти са подробно описани в договора, а в приложения от № 1 до № 3 към договора са представени списъци на строителни съоръжения, машини, съоръжения и оборудване и на други дълготрайни материални активи.

Цената без включен ДДС, срещу която продавачът „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД ще прехвърли на купувача „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД собствеността върху енергийния обект, е 37 477 520 лв.

С Решение № Л-442 от 30.03.2015 г. Комисията, след разглеждане на преписката, образувана по подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-59/07.11.2014 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, издава на дружеството лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, като в мотивите към Решението са анализирани икономическите и техническите аспекти на дейността по производство на електрическа и топлинна енергия от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Съгласно цитираното Решение № Л-442 от 30.03.2015 г., Комисията дава разрешение да се извърши описаната сделка на разпореждане, а лицензията, издадена на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД заедно с приложенията към нея, влиза в сила от датата на придобиване право на собственост. На основание чл. 49, ал. 2, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката настоящото решение за утвърждаване на цени ще представлява приложение към лицензията, поради което цените следва да влезнат в сила от датата на влизане в сила на лицензията.

Съгласно приетите от Народното събрание промени в ЗЕ, обн. ДВ. бр.17 от 2015 г., в сила от 6 март 2015 г., чл. 162, ал. 1 от ЗЕ определя, че общественият доставчик, съответно крайните снабдителите са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа, цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, по преференциални цени, определени съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите. Съгласно чл. 162, ал. 2 от ЗЕ производителят може да продава количествата електроенергия извън тези по ал. 1 по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, или на балансиращия пазар. Във връзка с направените промени в чл. 162 от ЗЕ, е изменен и чл. 33 от ЗЕ, като е заличена ал. 4.

С оглед на изложеното, считано от 06.03.2015 г., КЕВР не разполага с правомощие да определя цени на електрическа енергия на база индивидуалните разходи за производство съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ за количествата електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия, без постигнати критерии за високоефективно комбинирано производство, и за количествата електрическа енергия, произведена по некомбиниран начин, необходими за осигуряване на експлоатационната надеждност на основните съоръжения.

ТЕЦ на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД не произвежда електрическа енергия по високоефективен комбиниран начин и съгласно изискванията на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ има задължение да покрие електрическия товар за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ и сключените договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, поради което на дружеството не следва да се определя цена за електрическа енергия.

Образуване на цената

След направените констатации са извършени следните корекции:

В Справка № 1 „Разходи за производство“ са извършени следните корекции:

- разходите за амортизации са коригирани от 6 257 хил. лв. на 1 757 хил. лв., съгласно амортизационни норми за регулаторни цели и отнесени към производството на електрическа и топлинна енергия, при запазване на начина на разпределение от дружеството, както следва:

- отнесени към производството на електрическа енергия от 815 хил. лв. на 300 хил.лв.

- отнесени към производството на топлинна енергия от 5 367 хил. лв. на 1 382 хил.лв.

- разходите за заплати и възнаграждения са коригирани от 3 993 хил. лв. на 3 793 хил.лв., до размера на отчетените през 2014 г.;

- разходите за осигурителни вноски са коригирани от 621 хил. лв. на 587 хил.лв., до размера на отчетените през 2014 г.

- социалните разходи са коригирани от 78 хил. лв. на 0 лв., до размера на отчетените през 2014 г.

- разходите за застраховки са коригирани от 500 хил. лв. на 400 хил.лв., до размера на отчетените през 2014 г.

- други разходи са коригирани от 1021 хил. лв. на 0 лв., тъй като дружеството не е представило обосновка.

В Справка № 2 „Регулаторна база на активите“ са извършени следните корекции:

- амортизацията за периода на използване е коригирана от 6 079 хил. лв. на 1 579 хил. лв., при полезен живот на машини и съоръжения - 20 години.

В Справка № 3 „НБК“ са извършени следните корекции:

- Не се признава посочената от дружеството стойност на привлечения капитал в размер на 27 667 хил. лв., тъй като с писмо вх. № Е-14-26-5/29.12.2014 г. дружеството заявява че понастоящем няма сключени договори за кредит, отнасящи се за регулираната дейност-производство на електрическа и топлинна дейност. Предмет на сделката е прехвърляне собствеността на енергийния обект без прехвърляне на задължения по сключени договори за кредит.

В Справка № 4 „ТИП в производството“:

- производствената програма е приведена към отчетната 2014 г., като са коригирани прогнозните количества произведена електрическа и топлинна енергия и количествата природен газ, при запазване на останалите параметри непроменени (обща ефективност 75,79%).

- коригирана е цената на природния газ от 603,44 лв./кнм³. на 603,14 лв./кнм³.

- коригирана е средната цена на закупени емисии парникови газове (CO₂) от 13,30 лв./t на 12,91 лв./t, до нивото на отчета за 2014 г.

В Справка № 6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите“ са извършени следните корекции:

- количествата произведена прегрята пара от парогенераторите със съответните

параметри, произведената топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто, референтна топлинна ефективност, както и референтна електрическа ефективност са приведени към отчет 2014 г., за достигане на отчетения коефициент за разделяне на горивото в енергийната част – 0,2753.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 30 от НРЦТЕ, на 21.03.2015 г. Комисията е провела открито заседание за разглеждане на доклад, приет с решение на Комисията на закрито заседание и публикуван на интернет страницата ѝ. На откритото заседание Комисията е обсъдила доклада с упълномощените представители на заявителя.

В рамките на определения в чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ срок от 3 дни дружеството е имало възможност да представи становище и писмена обосновка, въпреки, че на откритото заседание не е направил възражения.

В определения срок не е постъпило писмено възражение от „Лукойл Нефтохим Бургас” АД.

Във връзка с промяна на цените на природния газ за второто тримесечие на 2015 г., в КЕВР е извършен анализ и са изчислени възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” по време на ценовия период, както и преценка за необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, при отчитане принципите на регулирането по ЗЕ, като е приет следния общ подход:

В резултат на промените на цената на природния газ през IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г. и запазване на цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство дружествата от топлоенергийния сектор инкасираха недовземания от разликата в цената на основното гориво. Направен е анализ на сумата на недовземанията на дружествата, използващи основно гориво природен газ за IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г., с отчитане на количеството на горивото за производство на топлинната и електрическа енергия, залежали в производствената програма по месеци в актуалната ценова рамка. На база производствената програма и разхода на основно гориво за месеците от II тримесечие на 2015 г. е направен анализ на необходимото завишение на цената на природния газ над актуалната цена от **523,72 лв./1000 нм³, цената за II тримесечие на 2015 г.,** по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопредавателната мрежа, достатъчна да покрие сумата на отчетените недовземания за изминалите две тримесечия. След осредняване на съответните стойности е получено средно завишение от **5,82 лв./ 1000 нм³.**

Във връзка с гореизложеното, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия и цените на топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, е коригирана цената на природния газ на **529,54 лв./1000 нм³ (523.72 лв./ 1000 нм³ + 5,82 лв./1000 нм³)** за дружествата, които са клиенти на „Булгаргаз” ЕАД, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа – **цената на природния газ на съответното дружество.**

С оглед спазване на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия, КЕВР счита, че приетият общ подход спрямо дружествата в сектор „Топлоенергетика” следва да се приложи и по отношение на цените на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **78,58 лв./ MWh;**
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **78,78 лв./ MWh;**

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 66 312 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 43 659 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 2,39%;

Прогнозни количества електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:

- комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh;

- некомбинирана електрическа енергия – 18 850 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 531 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh.

Забележка:

Цените на топлинната енергия са определени при индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 160,02 лв./MWh;

При цена на природния газ – 529,54 лв./хм³

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30/24.02.2014 г. на ДКЕВР,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от датата на влизане в сила на лицензия № Л-442-03/30.03.2015 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

„Лукойл Нефтохим Бургас” АД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,58 лв./ MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,78 лв./ MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 66 312 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 43 659 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 2,39%;

Прогнозни количества електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:

- комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh;

- некомбинирана електрическа енергия – 18 850 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 531 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh.

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

По т.5. Комисията, след като разгледа преписка, образувана по подадено заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за **II-ро тримесечие на 2015 г.**, установи

следното:

„Булгаргаз” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. за утвърждаване на цена за Π^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Подаденото от „Булгаргаз” ЕАД заявление е в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредбата, НРЦПГ), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД е предложило за утвърждаване цена за Π^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 523.72 лв./1000 nm^3 (без акциз и ДДС), с включени в нея: надценка в размер на 1.8641% - 9.12 лв./1000 nm^3 и 5.61 лв./1000 nm^3 за възстановяване на недовзет от „Булгаргаз” ЕАД приход от предходни периоди. Към заявлението „Булгаргаз” ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за Π^{po} тримесечие на 2015 г.

„Булгаргаз” ЕАД е образувало цената на входа на газопреносната мрежа за Π^{po} тримесечие на 2015 г., при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

1. Изменение на осреднените стойности на алтернативните горива за Π^{po} тримесечие на 2015 г., спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за Γ^{bo} тримесечие на 2015 г., съгласно условията по договора с ООО „Газпром экспорт“, както следва:

за мазут със съдържание на сяра 1% - намалява приблизително с 24%;

за газьол със съдържание на сяра 0,1% - намалява приблизително с 17%.

В тази връзка дружеството е посочило, че за Π^{po} тримесечие на 2015 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на почувствителното намаление на цените на алтернативните горива през последните 4-5 месеца. Влиянието е в резултат на договореното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при приблизителна калоричност 8 220 ккал/ nm^3 .

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ, в сравнение със същия период през предходната година, е значително по-висока. За сравнение през м. януари 2014 г. е била 8 114 ккал. куб. м., м. февруари 2014 г. – 8 133

ккал. куб. м., докато през първите месеци на настоящата 2015 г. е съответно 8 192 ккал. куб. м. и 8 204 ккал. куб. м., като очакванията са да се запази тенденцията на увеличение и през следващите месеци. Основанията на дружеството за тези очаквания е по-високата калоричност на доставяния газ през м. март 2015 г., която за 08.03.2015 г. е 8 214 ккал. куб. м., за 09.03.2015 г. е 8 219 ккал. куб. м., за 10.03.2015 г. е 8 223 ккал. куб. м. В тази връзка общественият доставчик прогнозира, че повишената калоричност на доставяния газ през II^{po} тримесечие на 2015 г. ще доведе до допълнителното заплащане с над 8\$/хм³, съгласно условията на договора за доставка.

3. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив, се изменят съответно:

- по договора с ООО „Газпром экспорт” за покупка на природен газ се намаляват с 20.59%;

- по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз” ЕАД и "Петрокектик" ООД се намаляват с 14.29%.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от деветдесет дни /01.12.2014 г. до 28.02.2015 г./, в съответствие с чл. 17, ал. 3 от Наредбата е в размер на 1.66151 лв. за долар. Същият, съпоставен с утвърдения от Комисията валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, нараства с 7.63%. За целите на ценообразуването, предложеният от обществения доставчик курс на щатския долар към лева е в съответствие с нормативните изисквания.

В приложената обосновка дружеството е посочило, че съотношението към момента на подаване на заявлението, е около 1.80 лева за щатски долар и че при неговото задържане през II^{po} тримесечие на 2015 г., продажната цена ще се окаже по-ниска от разходите за закупуване и доставка на природния газ. Според обществения доставчик, това предопределя очакван отрицателен резултат от продажбата на природния газ, който по предварителни изчисления възлиза на около 25 млн. лв. Аналогични са резултатите за „Булгаргаз“ ЕАД и за предходните месеци от разлика между приложен курс при утвърждаване на цената и реалния, действащ през същото тримесечие.

5. Общото заявено количество от „Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ по договори за внос и местен добив за II^{po} тримесечие на 2015 г. е 632 812 хил. нм³, разпределено по източници, както следва:

- по договор от внос – 607 812 хил. нм³, или намалява с 46 247 хил. нм³ спрямо предишното тримесечие;

- по договора с „Петрокектик” ООД – 25 000 хил. нм³, или намалява с 5 000 хил. нм³ спрямо предишното тримесечие;

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния за Р България е в размер на 2 976 019 евро за II^{po} тримесечие на 2015 г.

В приложената обосновка общественият доставчик заявява, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния е разпределен на равни месечни вноски. През II^{po} тримесечие на 2015 г. разходите за пренос възлизат на 5.82 \$/1000 нм³.

Очакваните разходи от „Булгаргаз” ЕАД за пренос през Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк” АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества.

Съгласно чл. 17, ал. 6 и ал. 7 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността обществена доставка в размер до 2 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Тази компонента включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ, и не включва разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ.

При изчисляването на тази компонента, утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2015 г. са в размер на 5 702 хил. лв. Тези разходи са

разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1 426 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от Наредбата, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количествата природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от ДКЕВР. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, количествата за добив и нагнетяване през 2015 г. ще бъдат договорени след обявяване на свободния капацитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Предвид тези обстоятелства, общественият доставчик няма приета годишна програма за добив и нагнетяване, поради което Комисията счита за целесъобразно приемането на предложения от дружеството размер на променливите разходи за второ тримесечие, а именно 400 хил. лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността обществена доставка се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик.

Оборотният капитал за второто тримесечие на 2015 г. е в размер на 38 923 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Заради натрупани финансови загуби, „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) е намалил основния капитал на дружеството със 192.10 млн. лв. през 2011 г., 2012 г. и 2014 г. и в момента той е в размер на 206 297 хил. лв. Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.01.2015 г. е в размер на 229 473 хил. лв.

Привлеченият капитал на обществения доставчик се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения, и към 31.01.2015 г. е в размер на 272 462 хил. лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 31 800 хил. лв. и са основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на обществения доставчик към края на януари 2015 г. са в размер на 240 662 хил. лв. От тях 44 880 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и просрочени текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 142 хил. лв. на БЕХ ЕАД по просрочени задължения по договори за управление и контрол и 47 000 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 133 108 хил. лв. Предвид обстоятелството, че „Булгаргаз“ ЕАД е направило няколко безуспешни опита да привлече банково финансиране, дружеството е принудено да се финансира с натрупване на задължения към доставчици и държавни органи.

Съгласно разпоредбите на чл. 13 от Наредбата, Комисията определя норма на възвръщаемост за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определената от комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на обществения доставчик е утвърдена с Решение Ц- 25 от 19.12.2014 г., и е в размер на 10.04% за периода.

Възвръщаемостта на активите за второ тримесечие на 2015 г. е в размер на 3 948 хил. лв.

Видно от представените от дружеството отчетни данни за закупените количества природен газ и за извършените разходи за покупката им се установи формирана отрицателна разлика между прогнозните и отчетените количества природен газ и

съответните разходи за доставката му в края на 2014 г. В тази връзка и на основание чл. 17, ал. 12 от Наредбата, Комисията счита, че може да се приеме предложената добавка от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 5.61 лв./1000 нм³ при формиране на цената на природния газ за второ тримесечие на 2015 г.

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-65 от 13.03.2015 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-87 от 17.03.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 44 от 18.03.2015 г., по т. 1.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 21.03.2015 г., на което представители на „Булгаргаз“ ЕАД са изразили становище по оповестения доклад. Според обществения доставчик, в доклада обективно са отразени изходните данни, формиращи равнището на предложената цена за II^{po} тримесечие на 2015 г. Дружеството счита за необходимо да отбележи, че продажната цена е образувана при съотношение 1,66 лв./\$, изчислено съгласно изискванията на Наредбата. Към момента това съотношение е над 1,80 лв./\$, като при това задържане на курса на долара през II^{po} тримесечие на 2015 г., продажната цена ще се окаже по-ниска от разходите за закупуване и доставка на природния газ, което ще формира отрицателен резултат от неговата продажба. Предвид значителното влияние на този фактор върху разходите за закупуване на природния газ, съответно върху продажната цена, общественият доставчик счита за целесъобразно и предлага Комисията при утвърждаване на цената да отчете тази разлика между ценообразувания и действащия курс и неговото отражение върху дейността на „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД не е представило становище и писмена обосновка на направеното предложение в срока по чл. 34, ал. 4 от Наредбата.

Съгласно чл. 17, ал. 3 от Наредбата, при образуване на цената на вход на газопреносните мрежи се взема предвид осреднения валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от деветдесет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. В тази връзка, няма правно основание за преизчисляване на валутния курс, отразен в доклад с вх. № Е-Дк-87 от 17.03.2015 г.

С оглед горното и предвид липсата на допълнителна обосновка по направеното от дружеството предложение, комисията не го приема, като поддържа аргументите, отразени в приетия доклад с вх. № Е-Дк-87 от 17.03.2015 г.

Комисията приема, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 489.26 лв./1000 нм³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2015 г.

$$309\,608\,504 : 632\,812 = 489.26 \text{ лв./1000 нм}^3$$

При изчисляване на цената за II^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се прибавя и стойността на компонентата за дейността обществена доставка в размер на 9.12 лв./1000 нм³ или 1.8648% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$489.26 + 9.12 = 498.38 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата при утвърждаване на периодичните изменения на цените на природния газ, при установяване на разлика между прогнозни и отчетени количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период, могат да бъдат изменени с тази разлика. В тази връзка, върху цената на природния

газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя и добавка в размер на 5.61 лв./1000 нм³ към продажната цена за П^{р0} тримесечие на 2015 г.

$$498.38 + 5.61 = 503.99 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 503.99 лв./1000 нм³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 нм³:

$$503.99 + 19.73 = 523.72 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Посочената по-горе цена на природния газ е по-ниска със 79.42 лв./1000 нм³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на ДКЕВР цена за Г^{-во} тримесечие на 2015 г., а именно: от 603.14 лв./1000 нм³ намалява на 523.72 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС) или намаление с 13.17%.

Към така определената цена в размер на **523.72 лв./1000 нм³** по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ през П^{р0} тримесечие на 2015 г., се добавя 7.72 лв./1000 нм³ като цена за пренос на природен газ по газопреносна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, или образуваната цена е в размер на **531.44 лв./1000 нм³** или 57.12 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.04.2015 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 523.72 лв./1000 нм³ (56.29 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 531.44 лв./1000 нм³ (57.12 лв./MWh) без акциз и ДДС.

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

По т.6. Комисията, след като разгледа преписка относно **изменение на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“** във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г., установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работна група, назначена със Заповед № 3-Е-69/20.03.2015 г., е направила анализ и е изчислила възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, както и преценка за необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката (ЗЕ).

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ,

която е била действаща към датата на съответното решение на Комисията, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цена **601,69** лв./1000 нм³, утвърдена с решение № Ц-10 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, а за дружествата, които са присъединени към газоразпределителните мрежи - със съответната цена на газоразпределителното дружество. Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-108/19.03.2015 г. на Комисията е предложена за утвърждаване на обществената доставчик цена на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. в размер на **523,72** лв./1000 нм³.

Съгласно чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 4 Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта. Следователно в този случай Комисията следва да приеме процедура, по която да се извърши изменението на цените.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 комисията може да измени цените по чл. 2, т. 1 и 2 по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Следователно основателността на изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по двете наредби, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. КЕВР е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за II тримесечие на 2015 г. в размер на **523,72** лв./1000 нм³. Утвърдената цена на природния газ в размер на 523,72 лв./1000 нм³ е по-ниска със 79,42 лв./1000 нм³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на ДКЕВР цена за I тримесечие на 2015 г., а именно: от 603,14 лв./1000 нм³ намалява на 523,72 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС) или намаление с 13,17%.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на това, че в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най-голям дял са разходите за покупка на природен газ. Намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2015 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа и топлинна енергия в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери адекватно отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени на електрическата енергия, дружествата ще формират неправомерен приход. Наред с това е необходимо да бъде отчетено обстоятелството, че при намалението на цените на електрическата и на топлинната енергия на дружествата следва да се осигури утвърдената от комисията възвръщаемост, както и да се постигне равнопоставеност между интересите на клиентите и енергийните дружества.

В резултат от изложеното, може да се направи извод, че са налице предпоставките за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“.

Във връзка с гореизложеното, след преглед на определените цени на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ в ценообразуващите справки са нанесени корекции при прилагане на следния **общ подход**:

С решение № Ц-15 от 26.09.2014 г., считано от 01.10.2014 г. цената на природния газ се променя от 601,69 лв./1000 нм³ на 603,44 лв./1000 нм³, или с 0,29 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради оцененото като несъществено изменение на необходимите приходи.

С решение № Ц-25 от 19.12.2014 г., считано от 01.01.2015 г. цената на природния газ се променя от 603,44 лв./1000 нм³ на 603,14 лв./1000 нм³, или с - 0,05 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради оцененото като несъществено изменение на необходимите приходи.

Независимо от малките различия в цените на природния газ през последните две тримесечия в резултат на цитираните по-горе решения дружествата от топлоенергийния сектор са инкасирали недовземания от разликата в цената на основното гориво. Направен е анализ на сумата на недовземанията на дружествата, използващи основно гориво природен газ за IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г., с отчитане на количеството гориво за производство на топлинна и електрическа енергия, залежали в производствената програма по месеци в актуалната ценова рамка. На база производствената програма и разхода на основно гориво за месеците от II тримесечие на 2015 г. е направен анализ на необходимото завишение на цената на природния газ над актуалната цена от **523,72 лв./1000 нм³, цената за II-ро тримесечие на 2015 г.,** по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопрееносната мрежа, **което да покрие сумата на отчетените недовземания за изминалите две тримесечия. След осредняване на съответните стойности е получено средно завишение от 5,82 лв./ 1000 нм³, което е приложено при изчисляване на цените на дружествата.**

С Решение по т. 1 от Протокол №54 от 21.03.2015 г. Комисията е приела следните решения:

1. На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ е открила производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, като е приела доклад с вх. № Е-Дк-97 от 20.03.2015 г.;

2. На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3 предложение второ от Устройствен правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е приела процедурата по откритото производство по т. 1 да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за цените на електрическата енергия от комбинирано производство, както следва:

2.1. Провеждане на закрито заседание за приемане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, който да бъде оповестен на интернет страницата на КЕВР - 21 март 2015 г.;

2.2. Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 25 март 2015 г.;

2.3. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 27 март 2015 г.;

2.4. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от

топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 30 март 2015 г.

След публикуването на доклада за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ на интернет страницата на КЕВР, и след проведеното на 25.03.2015 г. открито заседание за разглеждането му, в определения от Комисията с Решение по т. 1 от Протокол №54 от 21.03.2015 г. срок са постъпили възражения от „Далкия Варна“ ЕАД и „Топлофикация ВТ“ АД.

С писмо вх. № Е-14-55-4 от 25.03.2015 г. „Далкия Варна“ ЕАД е представила следното възражение:

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цените са следните:

Аргумент -1

С решението на ДКЕВР от 30.06.2014 година, за утвърждаване пределни цени на топлинната енергия и определяне цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Далкия – Варна“ ЕАД не са признати действителни и необходимо присъщи разходи в размер на 1 122 хил.лева общо, от които:

- Повишените разходи за възнаграждение и социални и здравни осигуровки, в размер на 239 хил.лева ;

- Повишените разходи, пряко свързани с регулираната дейност, в размер на 726 хил.лева, които обезпечават надеждността на производството и преноса на енергия и без които се застрашава сигурността на работа и непрекъснатостта на доставките на топлинна енергия през отоплителния сезон 2014/2015 година;

- В тази сума се включва намаляване на разходите за амортизация със 135 хил. лева и намаляване на разходите за заплати и осигуровки със 104 хил.лева;

- Най-драстично е намаляването на разходите, пряко свързани с регулираната дейност - от 1 609 хил. лева на 883 хил. лева, което представлява 55%. Преобладаващата част от тези непризнати разходи са експертни и одиторски услуги и консултантски услуги по управление на дейността. В мотивите за решението на Комисията е записано, че не са признати, тъй като такива разходи не са включени в предходния ценови период.

Коректността изисква да се уточни, че такива разходи са включени, но отново непризнати от Комисията и в предходния ценови период, т.е. ефектът от непризнаване на разходите при ценообразуване е кумулативен.

Аргумент-2

- При определяне на цените през 2014 година не са отчетени обективни обстоятелства, които са предизвикали допълнителни разходи за дружеството, и които не са били предвидени при утвърждаването на цените с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 година, а именно:

- Допълнителни разходи на Дружеството във връзка с участие в специална балансираща група на пазара на електроенергия;

Разходите за пазара на ЕЕ включват административни разходи за участие в Специалната балансираща група и разходи за небаланси. Така изчислени, разходите за 12 календарни месеца ще надхвърлят сумата от 360 хил.лева, което е значително отклонение от признатите приходи и е 50% от признатата норма на възвръщаемост на капитала на дружеството;

- Закупуване на допълнително количество квоти за емисии на парникови газове (CO₂), за покриване на реалните емисии през 2014 година; Разходите за закупени CO₂ квоти за емисии парникови газове формират голяма част от други променливи разходи на дружеството за периода 2013-2019 г. „ДАЛКИЯ ВАРНА“ ЕАД трябва да закупува една част от реално емитираните количества емисии. За покриване на реалните емисии на парникови газове (CO₂) през 2014 година „ДАЛКИЯ ВАРНА“ ЕАД е закупило допълнително количество квоти за емисии в размер на 17 630 тона квоти на стойност 165 510 лв. Разходите за квоти парникови газове са изчислени при

цена 4,80 евро/тон.

Наличието на посочените обстоятелства води до изменение на утвърдените на дружеството ценообразуващи елементи, което не е отчетено при подаване на заявление от страна на компанията през септември 2014 година.

Дружеството заявява, че горепосоченото реално води до намаляване на приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия и на практика до отрицателен финансов резултат за следващия регулаторен/ценови период. Този отрицателен финансов резултат е на ниво оперативна дейност, което ще доведе до дебалансиране на дружеството по отношение на паричен поток и до неспособност за покриване на задължения, съответно и до невъзможност за осигуряване на непрекъснатост на топлоподаването и снабдяването с топлинна енергия на клиентите на дружеството.

Аргумент-3

На база на прогнози на дружеството за нивата на консумация, съответно продажбите на ТЕ и ЕЕ, и определените с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 година цени, очакваният финансов резултат за 2015 година ще е загуба в размер над 309 хил. лева. Този предварителен резултат не отчита необходимите отписвания на вземания за период над 3 години, както и други финансово-счетоводни операции. В допълнение, предварителният финансов резултат за първото тримесечие на 2015 година ще е загуба, в размер на 103 хил. лева.

В подкрепа на изложеното и като допълнителен аргумент, дружеството е приложило опростен модел на ОНР (ТАБЛИЦА- 1), с данни за 2013 г., предварителен отчет за 2014 г., както и прогноза за финансовата 2015 година. Дружеството подчертава, че при тези цени и при прилагане на търговските практики и политика за задържане на клиентите, финансовият резултат на дружеството ще бъде загуба, в размер на 309 хил. лева. Дружеството няма да бъде в състояние да запази крехкия баланс, който понастоящем поддържа с много усилия, както като приходи, така и като търговско стабилизиране и развитие на услугата централизирано топлоснабдяване. Прилагането на тези цени ще доведе до дебалансиране на паричния поток и финансов колапс на Дружеството, с което се подлага на риск реализирането на услугата топлоснабдяване, която е обществена услуга.

Поради гореизложеното, дружеството моли за преразглеждане на цените и одобряване на следните ценови нива:

-Преференциална цена за ЕЕ от ВЕКП - 215,00 лв./МВтч

-Пределна цена на ТЕ с топлоносител гореща вода - 71,00 лв./МВтч.

С писмо вх. № Е-14-05-3 от 25.03.2015 г. „Топлофикация ВТ“ АД е представила следното Възражение:

- Извършените изчисления са направени при цена на природния газ на газоразпределителното дружество в размер на 617,18 лв./хил.нм³, в която цена е включена освен цената на природния газ и сума за разпределение на природен газ в размер на 80,49лв./хил.нм³ и сума за снабдяване с природен газ в размер на 7,15 лв./хил.нм³ по газоразпределителната мрежа на "Овергаз Север" ЕАД, която "Топлофикация ВТ" АД допълнително заплаща. Така образуваната допълнителна сума от 87,64 лв./хил.нм³ е включена в цената на природния газ в ценово решение № Ц-11 от 30.06.2014 г. при определяне на пределната цена на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинираното производство от 01.07.2014 г.

- От 01.01.2015 г. цената на природния газ се формира от цената за доставка на природен газ 603,14 лв./хил.нм³, сума за разпределение на природен газ от краен снабдител в размер на 84,27лв./хил.нм³ и сума за снабдяване с природен газ от краен снабдител в размер на 8,15 лв./хил.нм³ по газоразпределителната мрежа на „Овергаз Север“ ЕАД, в резултат на което „Топлофикация ВТ“ АД допълнително реално заплаща на крайния снабдител цена за разпределение и цена за снабдяване в общ размер от 92,42 лв./хил.нм³.

Цените за разпределение и за снабдяване, по които дружеството купува природен газ от „Овергаз Север“ ЕАД, са публикувани на сайта на КЕВР - адрес <http://dker.bg/PDOCS/gas-prices-razp-snab.pdf>, като същите са актуални и към днешна дата.

Предвид посоченото, увеличението на крайната цена на природния газ от 01.01.2015 г. за „Топлофикация ВТ“ АД е с 4,78 лв./хил.нм³, представляващо разлика между реално платените от дружеството пределни цени при продажба и при снабдяване с природен газ от краен снабдител „Овергаз Север“ ЕАД. Посоченото обстоятелство не е взето предвид при изготвянето на анализа и при изготвяне на предложението за определяне на цени на ЕЕ и ТЕ, и то в частта на цената на природния газ. Предвид посоченото, дружеството е направило реално по-големи разходи от тези, които са посочени в доклада. В резултат отчетеното недовземане за I-во тримесечие на 2015 г. е в размер на 13 400 лв., което няма да бъде покрито с утвърждаването на новите цени.

Дружеството счита за наложително изчисленията да бъдат съобразени с реално заплащаната от тях цена за разпределение в размер на 84,27лв./хил.нм³ и реално заплащаната цена за снабдяване в размер на 8,15 лв./хил.нм³, и съответно определянето от 01.04.2015 г. на преференциалната цена на електрическата енергия и пределната цена на топлинната енергия на „Топлофикация ВТ“ АД да се извърши при цена на природния газ в размер на 621,96 лв./хил.нм³(529,54+84,27+8,15).

За удостоверяване на реалната цена на доставяния природен газ от „Овергаз Север“ ЕАД за периода м. януари-март 2015 г. дружеството е представило заверени копия на фактури, които моли да бъдат взети предвид при издаване на решението.

Изложените аргументи на дружеството са приети и отразени в решението.

На проведеното открито заседание на 25.03.2015 г. представители на „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“, ЕАД „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Топлофикация ВТ“ АД и председателят на Асоциация на топлофикационните дружества изразиха устно становищата си, които могат да бъдат обобщени по следния начин: Математическите изчисления, свързани с предложената промяна на цената на природния газ за тези дружества са верни и коректно представени, но в грешна регулаторна рамка. В предходни ценови решения са направени некоректни промени в ценовите параметри, като основен фактор, със значителен ефект върху финансовите резултати на дружествата, е административното намаляване на загубите по преноса и включването им в продадената топлинна енергия. На представения аргумент от страна на комисията, че по време на регулаторния период се правят промени в цените на топлофикационните дружества, свързани единствено с промени в цената на природния газ, председателят на Асоциация на топлофикационните дружества подчерта, че когато е имало някакъв мотив за промяна, дори по време на регулаторния период, са били коригирани и други ценови елементи, като това е правено два пъти през миналата година. Той отбелязва че в разглежданото предложение не е направена корекция в рамката, което означава, че формално са спазени правилата на наредбата, но правилата на комисията очевидно допускат и промени, които коригират други елементи, освен цената на природния газ. В тази връзка моделът, който е заложен в действащия в момента ценови период, е предпоставка за реализиране на отрицателен финансов резултат.

При направения след откритото заседание допълнителен анализ на представените от топлофикационните дружества предварителни финансови отчети за 2014 г. е констатирано, че при реализиран общ финансов резултат към 31.12.2013 г. - **печалба в размер на 17 810 хил. лв.**, към 31.12.2014 г. общият финансов резултат е **загуба в размер на 77 055 хил. лв.**

С оглед смекчаване на негативното влияние на съществуващата обща ценова рамка върху финансовото състояние на топлофикационните дружества, е извършен анализ за установяване на възможности за частично регулаторно въздействие върху необходимите приходи, чрез цената на природния газ в рамките на второто тримесечие на 2015 г. за покриване на разходите за лихви по взетите кредити, а

именно:

1. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на капитала на дружествата от топлофикационния сектор, която в зависимост от променливите компоненти, които я формират (оборотен капитал и регулаторна база на активите) е в рамките на **26 672 хил. лв.**
2. Изчислена е общата сума на наличните и обслужвани от дружествата кредити в актуалната ценова рамка в размер на **249 401 хил. лв.**
3. Изчислена е среднопретеглената стойност на лихвения процент на общата сума на кредитите в размер на **4,05 %**.
4. Изчислени са общите годишни разходи за лихви на топлофикационните дружества при среднопретеглената стойност на лихвения процент от 4,05% в размер на **10 103 хил. лв.**
5. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на капитала след приспадане на годишните лихвени плащания в размер на **16 569 хил. лв.**
6. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на собствения капитал на топлофикационните дружества в размер на **16 509 хил. лв.**, след приспадане на корпоративния данък от 10% на две от дружествата, които реализират положителен финансов резултат.
7. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на собствения капитал на топлофикационните дружества в размер на **4 142 хил.лв.** за второто тримесечие на 2015 г.
8. За целите на образуването на цените на топлофикационните дружества на база производствената програма и разхода на основно гориво за II-ро тримесечие на 2015 г., необходимата надбавка в цената на природния газ над актуалната цена от 523,72 лв./1000 нм³ за II-ро тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 25 лв./1000 н.куб.м., която покрива необходимата сума по т.7, и чрез която ще бъдат покрити лихвените плащания за последното тримесечие от ценовия период.

Във връзка с гореизложеното, за целите на ценообразуването, за топлофикационните дружества, които са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, приетата цена на природния газ е 554,54 лв./1000 нм³ (523.72 лв./1000 нм³ + 5,82 лв./1000 нм³ + 25 лв./1000 нм³), а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа - действащата цена на природния газ на съответното газоразпределително дружество плюс 30,82 лв./1000 нм³ (5,82 лв./1000 нм³ + 25 лв./1000 нм³).

Изказвания по т.6:

Ив. Александров представи на членовете на Комисията сравнителна таблица с данните на дружествата. Изготвен е допълнителен анализ след постъпили възражения от две дружества. Вижда се, че има рязко влошаване на финансовото състояние на почти всички дружества.

М. Миланова обърна внимание, че този анализ е направен на база данните на девет дружества, а цената трябва да бъде вдигната за всички.

Д. Димитров обясни, че се увеличават признатите разходи за природен газ, а не цената на газа.

М. Миланова каза, че КЕВР е в производство на промяна само на цената на природния газ, а се аргументират други разходи.

Д. Димитров отговори, че чрез този механизъм се позволява да бъдат покрити разходи, които дружествата не могат да покрият от остатъчната печалба, която остава при тях.

М. Миланова запита дали е допустимо тези действия да бъдат в рамките на това

производство.

Д. Димитров отговори, че е допустимо и логично.

М. Миланова запита къде е логиката да се взимат данните за девет дружества и така де се решава за всички.

Д. Димитров отговори, че още в началото се е работило по тезата, че намалението на природния газ ще се отрази в две посоки.

Ив. Александров обясни, че представените таблици са за сравнение. Заводските централи не променят цените, които са разглеждани до този момент. Единствената промяна е за топлофикационните дружества, които са девет на брой.

Св. Тодорова припомни, че за „Топлофикация Петрич“ ЕАД има нова цена.

Ив. Александров допълни, че за останалите дружества цените също ще бъдат коригирани. Цените на заводските централи не са променени в момента. В резултат на тези анализи е направена и коментираната промяна.

Св. Тодорова запита защо „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е включена в тези таблици.

Ив. Александров обясни, че цената е същата и е записана в самото решение.

М. Миланова запита кое е наложило тази драстична промяна да не бъде подложена на обществено обсъждане, а да се обсъжда постфактум.

Ив. Александров отговори, че са събирани данни от предварителните отчети на дружествата по електронната поща. Те са длъжни да подадат заявленията си до 1.04.2015 г. Финансовите отчети не са одитирани и затова работната група е искала предварителни данни. Получената информация е систематизирана в тази таблица и се вижда, че финансовото състояние в момента се влошава рязко.

Св. Тодорова каза, че тази информация е резултат от общественото обсъждане.

Евг. Хаританова обърна внимание, че прогнозните количества, които ще бъдат изкупувани от топлофикациите, трябва да бъдат прецизирани, защото на тази база ще бъдат приети временни указания. „НЕК“ ЕАД е заявило, че няма да изкупува, тъй като всички топлофикации са завишили прогнозните си количества.

Св. Тодорова каза, че от месец юли тези неща трябва да бъдат направени много прецизно, за да няма възражения, че са взети загуби, които са включени в реализацията и оттам идват изкривяванията. Св. Тодорова запита членовете на Комисията дали са съгласни да бъдат направени тези промени.

М. Миланова каза, че не е съгласна с производството за промяна на цената. Веднъж вече е направена една прекалкулация, с която е казано, че се компенсират предишните увеличения и това е било подложено на обществено обсъждане. Сегашната сериозна разлика между цената от общественото обсъждане и тази окончателна цена, не е обоснована.

Д. Димитров каза, че има мотив защо това не е проблем. КЕВР не трябва да акумулира цялото намаление на природния газ в цената на топлофикационните дружества в двата компонента. С оставения резерв те ще заплащат природния газ и това решение е разумно.

Св. Тодорова каза, че с това решение половината от намалението отива към потребителите, а другата половина остава в топлофикациите. Предишният подход е бил доста рестриктивен и при тях е оставал 1% от намалението. Аргументите за финансовото им състояние и направените възражения трябва да бъдат използвани за компенсиране на техните загуби. Ако цените на алтернативните горива продължават да растат, каквато е тенденцията от няколко дни, има реална опасност от 1-ви октомври ще се наложи драстично увеличаване на цените. От гледна точка на устойчивост на решенията на Комисията, тези неща могат да се направят сега. Ако тази тенденция отново се обърне в обратна посока и нещата се стабилизират, нещата могат да бъдат поставени на реалните им основи от 1-ви юли.

Д. Димитров каза, че тезата на топлофикациите е, че имат много вземания от

„НЕК“ЕАД за произведена електроенергия. Чрез резерва ще се намали напрежението от тази гледна точка.

Св. Тодорова изказа мнение, че това решение е разумно.

Ил. Хр. Илиев запита дали тази промяна е направена, за да могат тези дружества да покрият лихвите по кредитите.

Ив. Александров отговори, че сумата от 3 900 000 лв. може да покрие поне това.

Ил. Хр. Илиев запита дали дружествата ще имат печалба.

Ив. Александров отговори, че категорично няма да имат печалба.

Св. Тодорова обърна внимание, че общата има загуба е 77 000 000 лв. От тях ще бъдат компенсирани почти 4 000 000, което е малка част от натрупаните загуби.

Ив. Александров каза, че след откритото заседание всички аргументи на дружествата са били насочени към кривата ценова рамка и към загубите, която тази рамка генерира в дружествата. Промяната цели много малко компенсиране поне на лихвите и то е само за три месеца.

Ил. Хр. Илиев запита Ел. Маринова дали КЕВР има право да вземе подобно решение.

Ел. Маринова отговори, че допълните аргументи са следствие от анализирането на възраженията от страна на дружествата. Самата процедура допуска да има значителна промяна в цените на газа. Комисията може да направи преценка, която е свързана с икономически аргументи, които обхващат ценообразуващите елементи и финансовото състояние на самото дружество. За конкретните дружества се преценява до каква степен да бъде намалението.

Св. Тодорова обърна внимание, че на общественото обсъждане е казано, че КЕВР може да вземе предвид само цената на газа. Дружествата са изтъкнали аргументи, че миналата година два пъти са правени корекции в други елементи на цените.

Д. Димитров каза, че дружествата са имали предвид кривата регулаторна рамка.

Ил. Хр. Илиев запита М. Миланова дали тези действия са правилни.

М. Миланова отговори, че тази процедура е единствено за промяна на цената на природния газ и тя не е за промяна на някой от другите параметри.

Д. Димитров обърна внимание, че става въпрос за регулаторната рамка от 2012 г. – 2014 г.

М. Миланова каза, че може да има друга процедура, но в момента КЕВР работи по тази. Трябва да се променя единствено и само цената на газа.

Ил. Хр. Илиев каза, че се дава аванс само по покриване на лихвите по заеми.

Д. Димитров каза, че с тези пари ще се покриват разходи по някои икономически елементи.

Ил. Хр. Илиев каза, че работната група е изтъкнала аргумент, че тези пари са достатъчни да покрият лихвите по заеми.

Ив. Александров отговори, че са съразмерни по сума.

Ил. Хр. Илиев запита дали е възможно да има съкращение на персонал, ако това не бъде направено.

Св. Тодорова каза, че това е въпрос на управленски решения. Дружествата могат да решат да не плащат природен газ, лихви и др. Това е непредсказуемо, но е очевидно, че се инкасират много големи загуби за една година. Всички дружества, с изключение на две, са на загуба, а миналата са били на печалба.

Д. Димитров допълни, че отдавна Комисията не е имала възможност за подобна реакция, защото е липсвал резерв.

Св. Тодорова каза, че моментът е много подходящ сега да бъде направено това.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2, чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлината

енергия, чл. 25 и чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.04.2015 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,78 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 84,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,67 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ -76,30 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 279 374 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 3,56%;
6. Необходими годишни приходи – 516 986 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 886 654 МВтч.
8. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 038 473 МВтч.

** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 140,78 лв./МВтч.*

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 189,80 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,58 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 68,53 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 156 550 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,00%;
6. Необходими годишни приходи – 74 764 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 310 МВтч;
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 258 080 МВтч.

** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 128,80 лв./МВтч.*

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,69 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,59 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 58,51 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 53 834 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 6,18%;

6. Необходими годишни приходи – 74 684 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 286 441 МВтч;
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 000 МВтч;
9. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 290 900 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 131,69 лв./МВтч.*

4. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 213,89 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,17 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 28 076 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,65%;
5. Необходими годишни приходи – 17 958 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 253 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 178 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 147,89 лв./МВтч.*

5. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 199,56 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,85 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 12 913 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,76%;
5. Необходими годишни приходи – 18 434 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 902 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 959 МВтч.

* *Изчисленията са извършени с цена на биомаса - 70 лв./т.*

** *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 133,56 лв./МВтч.*

6. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,64 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,40 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 13 548 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,60%;
5. Необходими годишни приходи – 28 955 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 117 170 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 128 132 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 121,64 лв./МВтч.*

7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,44 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,80 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 2 241 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 7,28%;
5. Необходими годишни приходи – 7 133 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 320 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 760 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 646,96 лв./1000 нм³ (554,54+84,27+8,15) и цена на биомаса – 70 лв./т;*

*** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 166,44 лв./МВтч.*

8. „Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 205,81 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,59 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 3 661 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,29%;
5. Необходими годишни приходи – 6 165 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 626 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 052 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 139,81 лв./МВтч.*

9. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 252,30 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 101,50 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 771 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;
5. Необходими годишни приходи – 521 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 130 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 322 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 667,09 лв./1000 нм³ (554,54 + 104,85 + 7,70.)*

*** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 186,30 лв./МВтч.*

10. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,53 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС –

71,48 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 8 302 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 5,43%;
5. Необходими годишни приходи – 18 536 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 70 728 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 125 210 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,52 лв./МВтч.*

11. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,46 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 2 863 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,06%;
4. Необходими годишни приходи – 1 550 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 994 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,45 лв./МВтч.*

12. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 159,95 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 115,30 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,92 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 2 292 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,44%;
6. Необходими годишни приходи – 598 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 МВтч.
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 МВтч;
9. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 588,95 лв./1000 нм³ (529,54+53,34+6,07).*

*** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,94 лв./МВтч.*

13. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,76 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 727 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,37%;
4. Необходими годишни приходи – 833 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 360 МВтч;

6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 900 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 555 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 152,75 лв./МВтч.*

14. ЧЗП „Румяна Величкова”

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,35 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 905 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
4. Необходими годишни приходи – 1 674 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 426 МВтч.
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 200 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 127,35 лв./МВтч.*

15. „Унибел” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 142,71 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 359 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,67%;
4. Необходими годишни приходи – 1 733 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 232 МВтч.
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 213 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 790 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 142,70 лв./МВтч.*

16. „МБАЛ – Търговище” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 273,80 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 133 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
4. Необходими годишни приходи – 212 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 381 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 702 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 666,64 лв./1000 нм³ (529,54 + 127,73 + 9,37).*

*** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 273,79 лв./МВтч.*

17. „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,21 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 62,64 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 7 358 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 7,24 %;

5. Необходими годишни приходи – 7 137 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 000 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ – 537,26 лв./1000 нм³ (529,54+7,72).

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 140,21 лв./МВтч.

18. „Алт Ко” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,41 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 2 383 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 4,94 %;
4. Необходими годишни приходи – 2 708 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 856 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 057 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 139,41 лв./МВтч.

19. „Скът” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,78 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 2 974 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 4 665 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,64 %.
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 488 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 11 666 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 588,95 лв./1000 нм³ (529,54+53,34+6,07).

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,78 лв./МВтч.

20. „Овердрайв” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,33 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 491 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
4. Необходими годишни приходи – 325 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 963 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 300 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 645,66 лв./1000 нм³ (529,54+108,39+7,73).

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 193,32 лв./МВтч.

21. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 200 дка

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,18 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 10 564 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 6,38 %;
4. Необходими годишни приходи – 5 236 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 939 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 389 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 183,18 лв./МВтч.*

22. „Оранжеви Гимел” АД – Оранжевиен комплекс 500 дка

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,45 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 6 293 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,47 %;
4. Необходими годишни приходи – 4 035 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 270 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 884 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 170,45 лв./МВтч.*

23. „Оранжеви Гимел II” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,70 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 6 599 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,77 %;
4. Необходими годишни приходи – 3 453 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 442 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 608 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 176,70 лв./МВтч.*

24. „Юлико Евротрейд ” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 249,95 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./ МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 73,62 лв./ МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 621 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,80 %;
5. Необходими годишни приходи – 644 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 МВтч;
7. Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 127 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 183,95 лв./МВтч.*

25. „Костенец ХХИ” АД:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,78 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./М МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 7 019 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 16 342 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 5,35%;
5. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 22 398 МВтч.

6. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 43 864 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,77 лв./МВтч.*

26. „Оранжеви Петров дол” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,12 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;

2. При ценообразуващи елементи:

3. Необходими годишни приходи – 1 925 хил. лв.;

4. Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 6,80%;

6. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 МВтч.

7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 526 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 151,12 лв./МВтч.*

27. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,62 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,85 лв./МВтч;

3. Необходими годишни приходи – 19 451 хил. лв.;

4. Регулаторна база на активите – 20 581 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

6. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 МВтч.

7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 500 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,62 лв./МВтч.*

Решението е взето с четири гласа “за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката. М. Миланова гласува „против“.

По т.7. Комисията, след като разгледа преписка относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на **УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ. „Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора**, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия

съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с НРЦЕЕ.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика” и на основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала” се съдържа в ЗЕ и НРЦЕЕ.

Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

Със заявление с вх. № Е-12-00-65 от 26.02.2015 г., „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора е предложило за утвърждаване:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 263,27 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 263,26 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh.

при цена на природен газ - 790,00 лв./knm³.

Към заявлението „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е приложило следната информация и документи:

1. Обосновка на разходите за производство на електрическа енергия от газов когенерационен модул 150kw на УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД Стара Загора;
2. Годишен финансов отчет за 2014 г.
3. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението;
4. Прогнозна информация в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинна енергия и на електрическа енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, по модел – справки от №1 до №9 за периода 05.2015 – 04.2016;
5. Извлечение от Инвентарната книга;
6. Договор за доставка на газов когенерационен модул;
7. Разрешение за ползване №ДК 07-СЗ-47/13.05.2011 г.
8. Договор за достъп до електроразпределителната мрежа №11476/4104538;
9. Договор за изкупуване на електрическа енергия №232/30.09.2011 г.;
10. Договор за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ АД № 11476/2010 г.;
11. Договор №1151/14.12.2013 г. за разпределение и снабдяване с природен газ от „Овергаз Изток“ АД.

Обосновката на дружеството е следната:

Описание на местонахождението и основни експлоатационни характеристики на газов когенерационен модул „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА

БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, Стара Загора.

1. Местонахождение на електрическата централа:
-град Стара Загора, бул. „Столетов“ № 2, кв. 524 по плана на града.
Основни съоръжения:
-Когенератор- UPB 926 TC-N-E, година на производство 2010г, година на пуск 2011, завод производител Urb energi gmbh, инсталирана електрическа мощност 0,15 MW, обща топлинна мощност 0,202 MW.
- Двигател на модула- тип In-Line, година на производство 2010г., завод производител Libcher, мощност 0,158 MW, номинални обороти 1500 об./мин., разход на газ при номинално натоварване 42nm³/h.
- Генератор - тип MJB 250, година на производство 2010г. завод производител Mareli, максимална мощност 0,15 MW, минимална мощност 0,075 MW, генераторно напрежение 0,4kV, номинални обороти 1500 об./мин.
- Управление - автоматично
- Релейна защита-защита при високи обороти, при висока максимална мощност.
 2. Режим на работа – 12 ч./ден, 30 дни в месеца, 12 месеца в годината - общо прогнозно 4500 ч. годишно.
 3. Разход на природен газ по данни на производителя - 41,5 nm³/час.
 4. Цена на природен газ - 795,42 лв. без ДДС за 1000nm³ - дружеството е приложило договор с Овергаз – Изток и ценова листа за 2015 г. Според заявката за 2015 дружеството попада в неравномерно потребление до 400 000 м³ при цена 954,50 с ДДС.
 5. Отчетна стойност на газов когенерационен модул / Когенератор/- 620660 лв. без ДДС - приложена е справка Извлечение от Инвентарната книга – 744792,67 лв. с ДДС.
 6. Предвиждани ремонти – 2 пъти годишно – 5000 лв.
 7. Дружеството планира газовия когенерационен модул да бъде обслужван от персонал – 2 работника, брутна месечна заплата – 600 лв. или общо 1200 лв. на месец, за 1 година - 14400 лв. Социални и здравни осигуровки за сметка на работодателя – 7000 лв. за 1 година.
 8. Материали за текуща поддръжка:
- Смяна на масло се прави на 1500 часа по 45 литра, при цена на маслото – 6 лв. за литър без ДДС. За 4500 часа годишно – 135 литра по 6лв. = 810лв.;
- Подмяна на свещи, ремъци, филтри и др. - 2200 лв. годишно;
- Общо Материали за текуща поддръжка - 3000 лв. за година без ДДС.
 9. Дружеството планира сключване на договор за абонаментна поддръжка на стойност - 5000 лв. без ДДС за 1 година.
- При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени е констатирано следното:**
3. В представените технико-икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”.
 4. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 9 са за периода 05.2015 г. – 04.2016 г.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е акционерно дружество, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, с ЕИК 123535874, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Генерал Столетов“ № 2. Предметът му на дейност е: „осъществяване на болнична дейност“. Дружеството е с регистриран капитал в размер на 11 756 260 лв.

Дружеството не е лицензирано по ЗЕ, но се явява производител по смисъла на т. 46 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която определя, че „производител“ е „лице, произвеждащо електрическа и/или топлинна енергия“. От представените по преписката документи е видно, че дружеството произвежда електрическа енергия чрез Когенератор - UPV 926 TC-N-E, с инсталирана електрическа мощност 0,15 MW, което е под 5 MW и съгласно чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ не подлежи на лицензиране. „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, поради което на основание чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия.

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД подава заявление за определяне на цена на електрическата енергия от комбинирано производство на основание чл. 53 от НРЦЕЕ, който определя, че лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 39, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава четвърта от същата наредба.

Съгласно приетите от Народното събрание промени в ЗЕ, обн. ДВ. бр.17 от 2015 г., в сила от 6 март 2015 г., чл. 162, ал. 1 от ЗЕ определя, че общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа, цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, по преференциални цени, определени съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите. Съгласно чл. 162, ал. 2 от ЗЕ производителят може да продава количествата електроенергия извън тези по ал. 1 по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, или на балансиращия пазар. Във връзка с направените промени в чл. 162 от ЗЕ, е изменен и чл. 33 от ЗЕ, като е заличена ал. 4.

С оглед на изложеното, считано от 06.03.2015 г., КЕВР не разполага с правомощие да определя цени на електрическа енергия на база индивидуалните разходи за производство съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ за количествата електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, без постигнати критерии за високоефективно комбинирано производство, и за количествата електрическа енергия, произведена по некомбиниран начин, необходими за осигуряване на експлоатационната надеждност на основните съоръжения.

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е представило годишен финансов отчет към 31.12.2014 г. от който е видно, че финансовия резултат е загуба в размер на 2 301 хил. лв. при загуба от 1 710 хил. лв. за 2013 г. Ръста на загубата през 2014 г., спрямо предходната година се дължи на спад на приходите с 21.3%, докато на разходите е 18.3%.

Вследствие на натрупаната непокрита загуба собствения капитал е отрицателна величина. Общо задълженията в края на 2014 г. са в размер на 24 770 хил. лв. от тях 20 553 хил. лв. са към доставчици и са завишени спрямо 2013 г.

Отчетната стойност към 31.12.2014 г. на активите с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия е 744 792 лв., съгласно представено извлечение от инвентарната книга.

Заявителят е монтирал:

- газобутален двигател (когенератор – UPB 926 TC-N-E), с инсталирана електрическа мощност 0,150 MW и инсталирана топлинна мощност - гореща вода 0,202 MW.

Електрическа ефективност – 36,1 %, топлинна ефективност 48,6 %, обща ефективност – 84,7 %

- 1 брой промишлен парен котел – КМ 12 с инсталирана топлинна мощност – 7 MW и топлинна ефективност 83 %. Основното гориво е природен газ.

- 1 брой промишлен парен котел – ПКМ 6,5 с инсталирана топлинна мощност – 3 MW и топлинна ефективност 84 %. Основното гориво е природен газ.

- 1 брой промишлен парен котел – ПКМ 4 с инсталирана топлинна мощност – 1,5 MW и топлинна ефективност 83 %. Основното гориво е природен газ.

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, а електрическата енергия ще се продава на напрежение 0,4 kV на „ЕВН България Електроразпределение“ АД.

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е представило копие от разрешение за ползване №ДК 07- СЗ - 47/13.05.2011 г. на строеж: „Газов когенерационен модул“ за УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора.

Образуване на цената

След направените констатации са извършени следните корекции:

В Справка №4 „Технико-икономически показатели в производството“ е коригирана цената на природния газ на 795,42 лв./хил. нм³ в съответствие с Решение № Ц-8/01.04.2014 г. на ДКЕВР. Изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД са отразени в доклад № Е-Дк-84 от 16.03.2015 г., приет с решение на Комисията на закрито заседание и публикуван на интернет страницата ѝ, който е разгледан на открито заседание на КЕВР, проведено на 27.03.2015 г., в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ.

На откритото заседание КЕВР е обсъдила доклада с упълномощените представители на заявителя. В рамките на определения в чл. 45, ал. 3 от НРЦЕЕ срок от 3 дни дружеството е имало възможност да представи становище и писмена обосновка, въпреки, че на откритото заседание не е направило възражения.

В определения срок не е постъпило писмено възражение от „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ. „Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД.

В Справка №4 „Технико-икономически показатели в производството“ допълнително е коригирана цената на природния газ на 716,00 лв./хил. нм³ в съответствие с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. на КЕВР.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ. „Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС* – 249,44 лв./MWh, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 274 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 575 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh.

** Преференциалната цена е изчислена при индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 249,43 лв./MWh;*

Изказвания по т.7:

Ив. Александров докладва, че цената е произчислена и тя е такава, каквато е за всички заводски централи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2 и чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30/24.02.2014 г. на ДКЕВР,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.04.2015 г. определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ. „Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС* – 249,44 лв./MWh, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 274 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 575 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh.

** Преференциалната цена е изчислена при индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 249,43 лв./MWh;*

*Цена на природен газ на газоразпределително дружество -716,00 лв./хил. нм³
(523,72+183,68+8,6)*

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

По т.8. Комисията разглежда доклад относно **определяне на коефициентите за обслужване за 2015 г.** на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

Съгласно т. 8 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие, от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на

електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ (Методиката), приета от ДКЕВР с протокол № 27 от 04.02.2008 година, за целите на изчисляването на цената за достъп, комисията определя коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ. Видно от разпоредбата на т. 9 от цитираната методика, коефициентите на обслужване се определят ежегодно.

Коефициентите за обслужване на дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, разпределение на природен газ и пренос на топлинна енергия за 2015 г. са изчислени съгласно т. 8.1. и т. 8.2. от Методиката като отношение между утвърдените общи постоянни разходи и балансовите стойности на ДМА, включени в регулаторната база на активите като елемент от утвърдените цени за съответния сектор и подлежат на ежегодна актуализация.

Общо за дейностите разпределение и пренос на електрическа енергия, стойността на дълготрайните материални активи е намалена от 3 310 567 хил. лв. за 2013 г. на 2 498 899 хил. лв. за 2014 г., а стойността на условно-постоянните разходи е намалена от 692 503 хил. лв. през 2013 г. на 668 879 хил. лв. за 2014 г.

Стойността на дълготрайните материални активи за дейността пренос на топлинна енергия е намаляла от 307 267 хил. лв. през 2013 г. на 277 924 хил. лв. през 2014 г., а сумата на условно-постоянните разходи е увеличена от 56 666 хил. лв. за 2013 г. на 64 235 хил. лв. за 2014 г.

За дейността разпределение на природен газ ДМА за 2014 г. намаляват спрямо предходната година от 502 361 хил. лв. на 449 470 хил. лв., а стойността на условно-постоянните разходи се увеличава от 76 175 хил. лв. за 2013 г. на 85 634 хил. лв. за 2014 г.

Изказвания по т.8:

Пл. Младеновски представи основните положения по доклада.

Ил. Хр. Илиев запита какви са предишните данни.

Пл. Младеновски отговори, че са по-ниски, но сегашните не са завишени от работната група, а са получени след пресмятането на стойностите.

Във връзка с гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя следните коефициенти на обслужване за дейността на енергийните предприятия, които да се прилагат за 2015 година:

- а) за разпределение на електрическа енергия – 0,27;
- б) за пренос на топлинна енергия – 0,23;
- в) за разпределение на природен газ - 0,19.

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-69/23.12.2014 г. на „Фреа Акспо“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-69/23.12.2014 г. на „Фреа Акспо“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3).

Със заповед № З-Е-3 / 09.01.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Заявителят „Фреа Акспо“ ООД е титуляр на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група за срок от десет години.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ производство за изменение/допълнение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. Основание за исканото изменение чрез допълнение е и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3, във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-69/23.12.2014 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ съгласно ПТЕЕ.

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. Съгласно текста на чл. 9, ал. 5 от Наредба № 3 последната следва да бъде допълнена с права и задължения на координатор.

Чл. 56, ал. 15 от ПТЕЕ допуска създаването на комбинирани балансиращи групи, в които могат да участват производители на енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговеца на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на комбинирана група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

С оглед изложеното, се налага изводът, че искането на „Фреа Акспо“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. е допустимо.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на Наредба № 3, поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

1. Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20141219165606 / 19.12.2014 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната

форма на „Фреа Акспо“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с единен идентификационен код /ЕИК/ 202179963, със седалище и адрес на управление: гр. София 1463, община Столична, район Триадица, бул. „Витоша“ № 146, вх. „б“, ет. 3.

2. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от тримата управители Бойко Димитров Димитрачков, Калоян Димчев Кънев и Мирослав Велинов Дамянов.

„Фреа Акспо“ ООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електроенергия и други енергийни носители и продукти, услуги в областта на енергийната ефективност и енергийния мениджмънт, след получаване на лиценз (разрешение) за това, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, вътрешно и външнотърговска дейност, внос и износ, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всякаква друга дейност, която не е изрично забранена от закона.

3. Капиталът на дружеството е в размер на 600000 /шестстотин хиляди/ лева.

Съдружници в дружеството са „Акспо България“ ЕАД, ЕИК/ПИК 175156562, с дял от капитала в размер на 10 лв. и Акспо Интернешънъл Ес Ей, рег. номер № R.C.S B 103420, чуждестранно юридическо лице, държава: ЛЮКСЕМБУРГ, с дял от капитала в размер на 599 990 лв.

4. От представените декларации на управителите Бойко Димитров Димитрачков, Калоян Димчев Кънев и Мирослав Велинов Дамянов, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Предвид гореизложеното следва, че допълването на издадената на „Фреа Акспо“ ООД лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ няма да е в противоречие с чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и буква „б“ от Наредба № 3.

5. Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от Наредба № 3, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

6. Следва да се има предвид, че Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качество търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай, че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по – дълъг от срока по лицензията за „търговия с електрическа енергия“, а именно до 22.10.2022 г.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси, за осъществяване на дейността, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, „Фреа Акспо“ ООД е представило споразумение за наем на офис помещение, намиращо се в гр. София, ул. Л.Станчев № 5, Софарма Бизнес Тауърс, кула Б, ет. 8. Съгласно чл. 11 от Наредба № 3 дружеството декларира, че разполага с офис оборудване, състоящо се от компютри, принтер, факс, офис мебели, телефонни връзки, апарати и технически средства за осъществяване на лицензионната дейност. Софтуерното и хардуерното оборудване е следното:

- Операционна система: Microsoft Windows 2007;
- Сървър електронна поща/външен/;
- Антивирусна защита – Avira Profesional Securiti;

- Специализирана CRM Bilding система;
- Софтуерни инструменти за анализ и прогнозиране;
- Автоматизирана система за следене на потреблението и база данни.

От направената справка в регистъра на търговските участници на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“ ЕАД) е видно, че дружеството е вписано в регистъра на координаторите на стандартни балансиращи групи на „ЕСО“ ЕАД с код CBG008 и с EIC код 32X-001100100459C от 01.03.2013 г. и към настоящия момент дружеството е с постоянен статут „активен“. Редовно подава графици и предложения за покупка и продажба на балансиращия пазар съгласно предвидената процедура в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства следва, че „Фреа Акспо“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и като „координатор на комбинирана балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и данни за образованието и квалификацията на персонала. Дружеството се управлява от трима Управители и разполага с четирима служители. Организационната структура се състои от:

- Управленско ниво – трима управители, които отговарят за цялостното организиране на дейността, търговия и балансиране, определяне на пазарната стратегия на компанията, разработване на компетенции, обучение и управление на персонала;
- Мениджър корпоративни клиенти – отговаря за комуникацията и преговорите с потенциални и съществуващи клиенти, развитие и прилагане на пазарни продукти и администриране на договорите с потребителите;
- Мениджър енергийно портфолио – отговаря за мониторинга и ефективното управление на „портфейл“ от договори с клиенти, доставчици и членове на балансиращата група;
- Оператор графици за доставка – двама служители, които извършват всички оперативни дейности, свързани с прогнозиране на потреблението, регистрация на графици и управление на енергийно портфолио на балансиращата група.

„Фреа Акспо“ ООД е представило заверена справка от интернет страницата на „Национална агенция за приходите“ като доказателство за назначен персонал.

Дружеството декларира, че притежава достатъчно опит при управление на балансиращи групи и работа с ВЕИ производители и ще изпълнява всички допълнителни дейности по администриране на комбинираната балансираща група паралелно с оперативните си задължения по управление на клиентското портфолио на Фреа Акспо. Предоставени са автобиографии и копия от документи за завършено образование и придобита допълнителна квалификация на служителите и управителите, които ще бъдат пряко отговорни за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Фреа Акспо“ ООД е възложило на външна организация следните административни дейности: финанси, счетоводство, информационни технологии, правно обслужване и човешки ресурси.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „Фреа Акспо“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси, организационна структура и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и като „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6 т. 3 от Наредба № 3 и ПТЕЕ.

III. Икономически аспекти:

„Фреа Акспо“ ООД притежава лицензия № Л-398-15/22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години. Подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-69/23.12.2014 г. е по повод искането на дружеството издадената лицензия да бъде допълнена с права и задължения за извършване на дейността „координатор на комбинирана балансираща група“.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 1, т. 3, 4, 5 и т. 6 от Наредба № 3 „Фреа Акспо“ ООД е представило актуализиран бизнес план с прогнозни годишни финансови отчети, който обхваща периода 2015 г. - 2017 г., годишните финансови отчети на дружеството за периода 2012 - 2013 г. и банково удостоверение от „БНП Париба“ С.А., за открита специална разплащателна сметка, което отговаря на изискванията на чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

Представеното банково удостоверение с изх. № 1569 от 03.12.2014 г. е издадено от „БНП Париба“ С.А. в уверение на това, че дружеството „Фреа Акспо“ ООД има открита сметка в лева със специален режим на обслужване съгласно чл. 19 от Правилата, със салдо към 03.12.2014 г. в размер на 312 375 лева, което е в съответствие с чл. 19, ал. 2 от Правилата, тъй като оборотът на дружеството от търговия с електрическа енергия за предходната (2013 г.), съгласно представения годишен финансов отчет е 7 497 хил. лв.

Дружеството е представило актуализиран бизнес план за периода 2015 г. - 2017 г.

Прогнозата за търгуваните количества електрическа енергия, които дружеството очаква за годините 2015 и 2017, са съответно 438 000 MWh за 2015 г., 700 800 MWh за 2016 г. и 876 000 за 2017 г.

Средната продажна цена за MWh за 2015 г. е 75,50 лв., за 2016 г. - 76,50 лв./MWh и за 2017 г. - 77,50 лв./MWh.

Средната цена, по която дружеството ще купува електрическа енергия, е 74 лв./MWh за 2015 г., 75 лв./MWh за 2016 г. и 76 лв./MWh за 2017 г., видно от следната таблица:

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Количество (MWh)	438 000	700 800	876 000
Средна продажна цена (лева/MWh)	75,50	76,50	77,50
Средна покупна цена (лева/MWh)	74	75	76

Дружеството предвижда обемите в комбинираната балансираща група да са 175 200 MWh за 2015 г., 438 000 MWh за 2016 г. и 525 600 MWh за 2017 г., като специфичният марж е 0,50 лв./MWh. „Фреа Акспо“ ООД предвижда приходите от дейността координатор на комбинирана балансираща група да възлизат съответно на 87 600 лв. за 2015 г., 219 000 лв. за 2016 г. и 262 800 лв. за 2017 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2015 - 2017 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

		2015 г.	2016 г.	2017 г.
Приходи	ХИЛ. ЛВ.	33 157	53 830	68 153

<i>в т.ч. от продажба на електрическа енергия</i>	ХИЛ. ЛВ.	33 069	53 611	67 890
Разходи	ХИЛ. ЛВ.	33 067	53 301	67 408
<i>в т.ч. стойност на продадената електрическа енергия</i>	ХИЛ. ЛВ.	32 412	52 560	66 576
Счетоводна печалба	ХИЛ. ЛВ.	90	529	744
Текущ финансов резултат	ХИЛ. ЛВ.	52	450	660
СК/ДА		8.71	7.02	5.69
КА/КП		1.09	1.2	1.25
СК/(ДП+КП)		0.21	0.17	0.11

От представения прогнозен финансов отчет е видно, че дружеството предвижда нарастваща печалба, която от 52 хил. лв. за 2015 г. да достигне до 660 хил. лв. за 2017 г., както и да подобри финансовото си състояние.

Общите активи за периода на бизнес плана се увеличават от 3 177 хил. лв. към 2015 г., на 6 713 хил. лв. към 2017 г., което е в резултат на увеличението, както на дълготрайните, така и на краткотрайните активи.

За периода на бизнес плана дружеството не прогнозира увеличение на сумата на собствения капитал и той остава в размер на 600 хил. лв.

За периода на бизнес плана дружеството не прогнозира дългосрочни задължения, а краткосрочните задължения нарастват.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя високи стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „Фреа Акспо“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на координатор на стандартна и координатор на комбинирана балансираща група.

IV. Проект на договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране.

От направения преглед на предложения проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група на „Фреа Акспо“ ООД може да се направи извод, че същият отговаря на изискванията на чл. 12, ал. 2 от Наредба № 3 и на ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения“;

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за търговия” са Правила за търговия с електрическа енергия, (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за измерване” са Правила за измерване на количеството електрическа енергия, (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата на мрежите” са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

5. Създава се нова т. 1.1.7. със следното съдържание:

„1.1.7. „Правилата за достъп” са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

6. Съществуващата т. 1.1.7. става т. 1.1.8. и се изменя по следния начин:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения“;

7. Съществуващата т. 1.1.8. става т. 1.1.9. и се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник” е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия,

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията”, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия” („лицензионната дейност”) включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.”

2. В т. 2.2.1. изразът „...в границите на количествата, определени...” се заменя с изрази „...извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия...” и „...а думата „организиране” се заменя с „борсовия”.

3. Т. 2.2.2. се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия“;

4. В т. 2.2.3 изразът „Да осъществява дейността координатор на стандартна балансираща група...” се заменя с изрази: „Да осъществява дейностите координатор на стандартна и координатор на комбинирана балансираща група...”;

5. В т. 2.3. изразът „Закона за енергетиката“ се заменя с изрази „чл. 102 от ЗЕ“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.3.1. изразът „не по-кратък от 5 (пет) години“ се заменя с изрази „до 5 (пет) години“;

2. В т. 3.4.2., буква „б” изразът „дейността „координатор на стандартна балансираща група” се заменя с изрази „дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. В т. 3.4.4., буква „б” се изменя така:

„б) упражняване на дейностите координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група”.

4. В т. 3.4.4. буква „г” след думата „стандартна” се добавя изразът „и комбинирана”.

5. В т. 3.5. след думата „стандартна” се добавя изразът „и комбинирана”.

6. В т. 3.5.2. след думата „стандартна” се добавя изразът „и комбинирана”.

7. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията договори за участие в стандартната и в комбинираната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в стандартната и в комбинираната балансираща група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби - Приложение № 3 и Приложение № 4”.

8. В т. 3.5.12. думата „потребителите“ се заменя с „клиентите“.

9. В т. 3.6.1. „Приложение № 4” се заменя с „Приложение № 5”.

10. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката” се заменя с „Наредбата”.

11. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката” се заменя с „Наредбата”.

12. В т. 3.8.8. след изрече „координатор на стандартна балансираща група” се добавя изразът „и координатор на комбинирана балансираща група”.

13. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерски съвет“ се заменя с „Тарифата“

14. В т. 3.11.1. се добавя нова точка 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие на производители от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство в комбинирана балансираща група”.

15. Съществуващата т. 4 става т. 5 и се изменя така:

„5. Приложение № 5 - Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.”.

Изказвания по т.9:

Докладва Пл. Младеновски. Работната група предлага лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Фреа Акспо“ ООД да бъде допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

М. Миланова запитва дали ще има открито заседание по този доклад.

Пл. Младеновски отговори, че такава дата ще бъде насрочена.

Св. Тодорова предложи да не се посочва конкретна дата за открито заседание, за да не бъде предопределена работата на следващата комисия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на КЕВР и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 3 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „Фреа Акспо” ООД заявление за допълнение на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”, с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група”;

2. Открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление да бъде насрочено след избирането на нов състав на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

По т.10. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана във връзка с **проблеми на топлофикационните дружества** по повод изкупуване на произведена от тях електрическа енергия от обществения доставчик или от крайните снабдители, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-14-03-4 от 09.03.2015 г. от „Топлофикация – Перник“ АД, с вх. № Е-14-09-7 от 10.03.2015 г. и с вх. № Е-14-09-9 от 18.03.2015 г. от „Топлофикация Русе“ ЕАД, с вх. № Е-14-07-3 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, с вх. № Е-14-13-7 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, с вх. № Е-14-06-5 от 10.03.2015 г. от „Топлофикация – Враца“ ЕАД, с вх. № Е-14-31-4 от 11.03.2015 г. от „Брикел“ ЕАД, с вх. № Е-14-04-3 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, с вх. № Е-14-05-3 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация ВТ“ АД и с вх. № Е-14-11-4 от 12.03.2015 г. от „Топлофикация – Габрово“ АД във връзка с влизането в сила на измененията на чл. 162 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.)

Дружествата изтъкват невъзможността да продават произведена от тях електрическата енергия на свободния пазар, считано от влизане в сила на измененията на чл. 162 от ЗЕ, както и необходимостта от изменение на подзаконови нормативни актове в тази насока. „Топлофикация Русе“ ЕАД посочва, че общественият доставчик е уведомил топлофикационните дружества, че преустановява изкупуването на некомбинирана електрическа енергия, считано от 06.03.2015 г., съответно дружествата не следва да издават фактури за тези количества. Според дружествата до изменението на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ, те следва да прилагат действащите към момента Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и други подзаконови нормативни актове.

С оглед гореизложеното могат да се направят следните изводи:

Изменението на разпоредбата на чл. 162, ал. 1 от Закона за енергетиката създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, по преференциални цени, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление или има сключени договори по свободно договорени цени, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите. Извън тези количества, производителят може да продава електрическа енергия по свободно договорени цени или на балансиращия пазар (чл. 162, ал. 2 от ЗЕ).

Посочените по горе изменения на ЗЕ предоставят възможност на тези производители да продават електрическа енергия, произведена от един обект, както на обществения доставчик или крайните снабдители, така и по свободно договорени цени,

чрез почасово отчитане на произведената електрическа енергия за целия обект. В същото време, съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, сертификат се издава за количеството електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, в рамките на една календарна година. Следователно удостоверяването на количеството електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство се извършва месеци след сключване на сделките и извършване на почасовия сетълмент, съгласно ПТЕЕ.

Съгласно чл. 56, ал. 5 от ПТЕЕ в случаите, когато производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група, те са в балансиращите групи с координатори общественият доставчик или крайният снабдител в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия, т.е. в специална балансираща група.

Предвид горното, гарантирането на законовата възможност по чл. 162, ал. 2 от ЗЕ за производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство е свързано и с възможността същите да бъдат членове на стандартна балансираща група. В този смисъл предвид липсата на правна уредба в ПТЕЕ за конкретните случаи и влизането в сила на измененията на ЗЕ, който е акт от по-висок ранг, Комисията счита, че на дружествата: производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, обществения доставчик, крайните снабдител и оператора на електропреносната мрежа, следва да бъдат дадени указания по прилагането на чл. 162 от ЗЕ, с оглед уреждане на основните отношения на тези участници на пазара на електрическа енергия до привеждане на подзаконовите нормативни актове в съответствие с измененията на закона.

Изказвания по т.10:

Относно временните правила по чл.162 от Закона за енергетиката докладва Пл. Младеновски. В КЕВР са постъпили писма от почти всички топлофикационни дружества относно непригодеността на подзаконовите нормативни документи към промяната в чл.162 и по-специално в правилата за търговия с електрическа енергия. В сегашния си вид правилата не позволяват продажбата по преференциални и свободно договорени цени.

Св. Тодорова поиска да бъдат дадени аргументи за необходимостта от тези указания и какви проблеми разрешават.

Пл. Младеновски отговори, че производителите от високоефективно комбинирано производство се намират в специална балансираща група на „НЕК“ ЕАД. Цялото произведено количество се изкупува по електромер, а не съгласно графиците. Дружествата нямат право да продават на свободния пазар, след като са включени в тази група. Предложението на работната група е те да бъдат в „стандартна балансираща група“ и по този начин ще могат да пускат повече от един график – един към „НЕК“ ЕАД и друг към участник на пазара. По този начин операторът на пазара ще може да ги балансира чрез сумарния график. Небалансиите ще се делегират на координатора на групата, към която те са преминали. Променя се и начина на изкупуване на електрическата енергия. Той ще бъде не по електромер, а по график.

Св. Тодорова каза, че е имало проблем при разделянето на количеството енергия, което е било измерено на един електромер.

Пл. Младеновски допълни, че при излизането на производители от специалната група, „НЕК“ ЕАД може да не позволи това, поради изискването на правилата, че при смяна на балансираща група пазарният участник трябва да е уредил всички взаимоотношения с координатора на балансираща група. Много от фактурите са оспорени и няма как всичко да бъде решено веднага. КЕВР предлага 30 дни след смяната на балансиращата група дружествата да си уредят взаимоотношенията. Една от мерките е

фактурите да бъдат признати, а след това „НЕК“ ЕАД да прихваща сумите. „ЕСО“ ЕАД осъществява оперативен контрол дали произведената електрическа енергия, която дружествата са заложили в графиците си и „НЕК“ ЕАД трябва да изкупи, съответства на топлинния товар. При наличие на отклонение в тези графици, те ще бъдат уреждани съгласно наредбата. Правомощията на КЕВР са посочени в т.11. Друг важен момент е, че чл. 73 не следва да се прилага по отношение на тези пазарни участници.

Св. Тодорова поясни, че КЕВР е поела ангажимент на срещите с тези дружества и Министерство на енергетиката да приеме временни правила, с които да се даде възможност за излизане на свободния пазар. Без тези указания това означава, че дружествата не могат да излязат на временни пазар и ще бъдат спрени.

Пл. Младеновски обърна внимание, че този проект е представен както пред засегнатите дружества, така и пред „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД. От „ЕСО“ ЕАД са напълно съгласни с тези указания. „НЕК“ ЕАД и дружествата имат леки забележки, но ситуацията е представена честно и правдоподобно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 22, ал. 5 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава следните указания по прилагането на чл. 162 от Закона за енергетиката:

1. Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (производителите) могат да бъдат регистрирани на пазара на електрическа енергия, съгласно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия и публикуваните на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД инструкции № 1 и № 2. В процеса на регистрация производителите следва да подпишат договори за пренос и достъп със съответния мрежови оператор и да предоставят декларация за принадлежност към балансираща група.

2. Производителите могат да бъдат прехвърлени в стандартна балансираща група съгласно реда за промяна принадлежността към балансираща група.

3. Финансовите взаимоотношения между производителите, които се прехвърлят в стандартна балансираща група и НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на специална балансираща група по чл.56, ал.8, т.1 от ПТЕЕ, се уреждат в срок от 30 дни след смяната на балансиращата група.

4. Производителите изпращат почасови графици към обществения доставчик/крайния снабдител и към участници на свободния пазар (два или повече графика), в сроковете съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и публикувания на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД график за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системата за администриране на пазара MMS.

5. Графикът към обществения доставчик/крайния снабдител следва да бъде съобразен с почасовия топлинен товар в изпълнение на разпоредбата на чл. 84, ал. 6, т. 1 от Закона за енергетиката и съгласно наредбата по чл. 84, ал. 7 от Закона за енергетиката.

6. Известяването и валидирането на графиците се извършва в съответствие с правилата за известяване на стандартните графици за обмен между търговските участници.

7. Балансирането се извършва съгласно сумарните графици и отчетените количества електрическа енергия, като небалансите се делегират към координатора на балансиращата група, съгласно декларацията по т. 1.

8. Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство се заплащат от обществения доставчик/крайния снабдител на основа на графици, съгласно процедура, съгласувана между обществения доставчик, крайния снабдител и производителя. При достигане на прогнозните количества, съгласно действащото решение на Комисията за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, производителят продава цялото произведено количество на свободния пазар.

9. Чл. 73 от ПТЭЕ не следва да се прилага за производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, които са в стандартна балансираща група, тъй като балансирането на участника се извършва на основание известните графици и дадената нормативна възможност на производителя да реализира свободните си количества на свободния пазар.

10. В изпълнение на чл. 84, ал. 6 от Закона за енергетиката, операторът на електропреносната и/или електроразпределителната мрежа констатира размера на отклонението на поддържаната електрическа мощност, съпоставена със съответстващия ѝ топлинен товар, която производителят поддържа в изпълнение на регистрирания към обществения доставчик/крайния снабдител график. Компенсациите при констатирано отклонение се уреждат по реда на наредбата по чл. 84, ал. 7 от Закона за енергетиката.

11. След получаване на сертификат за произход или друг документ, определящ реалното количество електрическа енергия, произведено по високоефективен комбиниран начин, и при констатирана разлика в прогнозата и реално отчетените количества, тази разлика се отразява в следващото решение на Комисията за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство.

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

По т.11. Комисията разглежда доклад относно **структура на отчетните годишни доклади** за изпълнение на бизнес плановите на **В и К операторите през 2014 г.**

Съгласно чл. 32, ал. 3 от *Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги*, В и К операторите следва да изготвят и представят в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) отчетни доклади за изпълнението на бизнес плановите през 2014 г., в срок до **30.04.2015 г.**

Със свое Решение № 11 от 30.01.2015 г. по т. 10 от дневния ред, Комисията прие предложението с Доклад вх. № В-Дк-13/29.01.2015 г. на Главния директор на Главна дирекция „Контрол и решаване на спорове“ график за 2015 година за извършване на плановите проверки на дейността на В и К операторите. Плановите проверки за дейността на В и К операторите се извършват въз основа на представени от тях отчетни годишни доклади за изпълнението на бизнес плановите през 2014 г.

Съгласно чл. 21, ал. 7 от *Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги* структурата на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановите на В и К операторите се определя с решение на Комисията. Поради което и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, б. „к“ от Устройствения правилник на ДКЕВР, с настоящия доклад предлагам проект на Структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, които да бъдат разгледани на закрито заседание от Комисията, а след приемане - публикувани в съответния раздел на електронната страница на КЕВР.

На основание чл. 22 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, предлагам от В и К операторите да се изиска и следната информация, която да се включи към отчетните доклади:

- отчетни данни за променливи, участващи в изчислението на предложени нови показатели за качество, както и информация за наличните регистри и бази данни в дружествата, въз основа на които данните ще бъдат верифицирани след предоставянето им.

Информацията е необходима във връзка с започнала процедура по изготвяне проекти на нови наредби за регулиране на цените и качество на В и К услугите, съвместно със Световна банка и МРРБ, във връзка със *Споразумение за предоставяне на консултантски услуги за подкрепа при засилване функциите и изграждане на капацитет в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и постигане на оптимизация на разходите за постигане на съответствие с Директива 91/271/ЕИО за пречистването на градските отпадъчни води* между Министерството на регионалното развитие и Международната банка за възстановяване и развитие.

- обща стойност на активите в баланса на дружествата към края на 2014 г. (по ГФО) и данни за стойността на активите, включени в списъците, които следва да се изготвят и представят в МРРБ, съгласно разпоредбите на §9 ал.1 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ) - обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г., във връзка с изпълнението на изискванията на Закона за водите за отписването от баланса на търговските дружества - В и К оператори на имущество и активи - публична държавна и/или публична общинска собственост;

- етап на изпълнение на разпоредбите на §9, ал. 6 и ал. 7 от ПЗР на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) за отписването от баланса на търговските дружества - В и К оператори на имущество и активи - публична държавна и/или публична общинска собственост,

- етап на изпълнение на разпоредбите на чл.198о, ал. 4 и чл.198п, ал. 1 на Закона за водите за предоставяне правото на стопанисване, поддържане и експлоатация на В и К системите и съоръженията, и предоставянето на В и К услуги на потребителите срещу заплащане.

Информацията следва да се представи в справки, като част от отчетните доклади, по образец, изготвен от КЕВР.

За уведомяване на В и К операторите е изготвен проект на циркулярно писмо, който прилагам.

Изказвания по т.11:

Ив. Касчиев докладва, че единствена промяна, която е направена е във връзка с проекта, който е предложен от Световна банка и е за нови наредби. Той не е предоставен на Комисията и на Министерство на регионалното развитие и благоустройство. Предложението е да бъде включена допълнителна таблица в отчетните данни. В и К операторите ще дават информация по предложените нови показатели за качеството на предоставяните услуги. Тези показатели са общи за всички дружества. Комисията изисква да бъде даден отчет относно стойността на дълготрайните материални активи, които дружествата имат в годишния си финансов отчет, както и каква част от тях е включена в списъците, които трябва да бъдат извадени от техните активи, за да се знае какво реално ще остане в техния счетоводен баланс. Изискват се справки по техническата система и по единната система за счетоводно отчитане. Очаквало се е, че тези наредби ще бъдат представени в хода на обществените обсъждания.

Св. Тодорова запита какво се случва с наредбите.

Ив. Касчиев каза, че те все още не са внесени от Министерство на регионалното развитие и благоустройство. Извършва се вътрешно съгласуване. Има обещание, че ще бъдат предоставени, но това не е направено.

Св. Тодорова запита как може да се представи информация за броя на жалбите, които са депозираны в КЕВР. Откъде МРРБ ще знае колко жалби са постъпили в Комисията?

Й. Колева отговори, че тази информация се дава чрез писма и справки от КЕВР до МРРБ.

Св. Тодорова каза, че според нея това не е информация, която трябва да бъде дадена на Комисията от МРРБ.

М. Миланова каза, че процедурата е такава. КЕВР разполага с тази информация.

Св. Тодорова обърна внимание да се премахне т.2.4.2 и запита дали това предложение е реалистично.

Й. Колева обясни, че структурата на докладите е била такава и предходната година. Има допълнение, което е свързано с информацията по новите промени.

Св. Тодорова запита дали екзекутивните чертежи са част от икономическата част и защо са включени в нея.

Ив. Касчиев обясни, че в указанията за бизнес плановете е посочено, че ако няма разрешение за строеж и ползване, инвестициите ще бъдат признавани при представянето на екзекутивни чертежи и писма от общините, че тези обекти са изпълнени. Много от реконструкциите се правят без разрешение и съгласуван проект. Често един оператор е възложител и изпълнител. Затова работната група иска и потвърждение от трета страна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, във връзка с чл. 21, ал. 7 от ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно структура на отчетните годишни доклади за изпълнение на бизнес плановете на В и К операторите през 2014 г.

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

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-11/30.03.2015 г. относно утвърждаване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване, канализация и термални води” ЕООД, гр. Ракитово.

2. Решение на КЕВР № Л-438/30.03.2015 г. относно заявления от „Софиягаз” ЕАД „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.

3. Решение на КЕВР № Л-442/30.03.2015 г. относно подадени заявления от „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД и „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

4. Решение на КЕВР № Ц-12/30.03.2015 г. относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас.

5. Решение на КЕВР № Ц-13/30.03.2015 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за II-ро тримесечие на 2015 г.

6. Решение на КЕВР № Ц-14/30.03.2015 г. относно изменение на цените на

дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.

7. Мотиви за гласуване на М. Миланова по Решение на КЕВР № Ж-14/30.03.2015 г.

8. Решение на КЕВР № Ц-15/30.03.2015 г. относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-86/16.03.2015 г. относно определяне на коефициентите за обслужване за 2015 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-88/17.03.2015 г. заявление на „Фреа Акспо” ООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия” с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група”.

11. Решение на КЕВР № У-1/30.03.2015 г. относно разглеждане на административна преписка, образувана във връзка с проблеми на топлофикационните дружества по повод изкупуване на произведена от тях електрическа енергия от обществения доставчик или от крайните снабдител.

12. Доклад с вх. № В-Дк-42/21.03.2015 г. относно структура на отчетните годишни доклади за изпълнение на бизнес планове на В и К операторите през 2014 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

1.....
(Ил. Хр. Илиев)

СВЕТЛА ТОДОРОВА

2.
(Е. Хаританова)

3.платен отпуск.....
(К. Тодорова)

4.
(Д. Димитров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Н. Георгиев)

5.
(М. Миланова)

6.платен отпуск.....
(Ил. Б. Илиев)