



**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ОТЧЕТ ЗА ДЕЙНОСТТА НА
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
ЗА 2011 ГОДИНА**

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

СЪДЪРЖАНИЕ:

- I. Въведение*
- II. Правна рамка*
- III. Лицензиране*
- IV. Ценово регулиране*
- V. Контрол*
- VI. Развитие на пазара*
- VII. Жалби и работа с потребителите*
- VIII. Икономически анализи и регулаторен одит*
- IX. Административно обслужване*
- X. Международна дейност*
- XI. Финансово стопански дейности*
- XII. Приоритети и перспективи*

I. ВЪВЕДЕНИЕ

С член единствен на Постановление на Министерския съвет №181 от 10 септември 1999 г. (обн., ДВ, бр. 84 от 1999 г.), на основание чл.11, ал. 2 от Закона за енергетиката и енергийната ефективност (ЗЕЕЕ) (обн. ДВ, бр. 64 от 1999 г.), е създадена Държавната комисия за енергийно регулиране, държавен орган към Министерския съвет.

Устройственият правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е приет с Постановление на Министерския съвет № 122 от 09.06.2004 г. обн. ДВ. бр.52 от 18 Юни 2004г., изменян и допълван с изм. в ДВ. бр.49 от 14 Юни 2005г., изм. ДВ. бр.83 от 18 Октомври 2005г., изм. ДВ. бр.48 от 13 Юни 2006г., изм. ДВ. бр.55 от 17 Юни 2008г., изм. ДВ. бр.58 от 30 Юли 2010г., изм. ДВ. бр.57 от 26 Юли 2011г., изм. ДВ. бр.107 от 31 Декември 2011г. Комисията е оределена като независим специализиран държавен орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ) и канализационните и водоснабдителните услуги в съответствие с разпоредбите на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР/Комисията) е независим специализиран държавен орган, първостепенен разпоредител с бюджетни средства, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката и във водоснабдителните и канализационни услуги.

Комисията е колегиален орган, състоящ се от седем членове. В своята дейност се подпомага от администрация, която се разделя на обща и специализирана, според разпределението на функциите.



Общата администрация подпомага технически дейността на Комисията и дейността на специализираната администрация и е организирана в дирекция “Административно финансово и информационно обслужване и международно сътрудничество”.

Специализираната администрация подпомага Комисията при осъществяване правомощията ѝ по Закона за енергетиката (ЗЕ) и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) и е структурирана в следните дирекции:

- Дирекция “Правна”;
- Дирекция “Икономически анализи и регулаторен одит”;
- Дирекция “Регулиране и контрол – електроенергетика и топлоенергетика”;
- Дирекция “Регулиране и контрол – природен газ”;
- Дирекция “Регулиране и контрол – водоснабдителни и канализационни услуги”;
- Главна дирекция “Разглеждане на жалби и решаване на спорове”.

Настоящият отчет съдържа информация за дейността, осъществена от ДКЕВР през 2011 г., при упражняване на дадените ѝ от ЗЕ и ЗРВКУ правомощия:

- Правна и регулаторна рамка;
- Лицензиране;
- Ценово регулиране;
- Контрол;
- Развитие на пазара на електрическа енергия и природен газ;
- Жалби и работа с потребителите.

Отчетът също така отразява международната дейност на комисията през 2011 г., административното устройство и финансовото ѝ състояние, както и основните задачи и приоритети, стоящи пред нея през 2012 година.

Основни насоки в работата на ДКЕВР през 2011 г. е задълбочената работа в подготовката, организацията и изпълнението по разглеждане на заявления за утвърждаване на цени, лицензиране, разрешаване извършването на сделки на разпореждане с имущество, провеждане на планови и извънредни проверки по спазване условията на лицензиите, приемане на актуализирани Правила за търговия с електрическа енергия, подготовка на нови Правила за търговия с електрическа енергия, Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници, Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, въпроси, свързани с развитие и контрола по отношение отварянето на пазара на електрическа енергия, стимулиране въвеждането на възобновяеми енергийни източници в енергийния баланс, актуализиране на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, извършването на необходимите проверки и издаването на сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката електрическа енергия, произведена от

възобновяеми енергийни източници, участие в подготвените промени на Закона за енергетиката.

II. ПРАВНА И РЕГУЛАТОРНА РАМКА

1. Подзаконови нормативни актове, предвидени в ЗЕ, ЗЕВИ приети или изменени по предложение на ДКЕВР от Министерски съвет:

- 1.1. Проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката;
- 1.2. Изменение и допълнение на Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за определяне на условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници.
- 1.3. Устройствен правилник на ДКЕВР и на нейната администрация, обн. ДВ. бр. 57/26.07.2011 г.

2. Изготвяне на проекти на нормативни актове.

През 2011 г. служители от дирекция **“Правна”** са участвали в изготвянето на следните нормативни актове:

- 2.1. Проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката;
- 2.2. Проект на Закона за енергията от възобновяеми източници (*Обн. ДВ. бр.35 от 3 Май 2011г.*);
- 2.3. Проект за изменение и допълнение на Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката;
- 2.4. Проект за изменение и допълнение на Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия.

Основни насоки, методики и правила на ДКЕВР.

- УКАЗАНИЯ за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени са приети с Решение на ДКЕВР по т. 5 от протокол № 17 / 31.01.2011 г.;
- Изменение на Указанията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство чрез метода горна граница на цени” за втория регулаторен период.

Експерти от дирекция **“Регулиране и контрол – електроенергетика”** се включиха в работата на междуетабоментвени групи за :

- Изготвяне на проект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗЕ);
- Изготвяне на проект на Закон за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ);
- Изменение и допълнение на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ);
- Изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и определяне на единен подход при прилагане на цените за присъединяване към електроразпределителните мрежи и разработване на нова ценова структура;
- Изменение и допълнение на Наредба №РД-16-1117/14.10.2011 г. за определяне на условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници.

Експерти от дирекция „**Регулиране и контрол –топлоенергетика**” участваха в актуализирането на Указанията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство чрез метода „горна граница на цени” за втория регулаторен период. Експерти от дирекцията се включиха в работата на междуправителствени групи за:

- Изготвяне на проект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗЕ);
- Изготвяне на проект на Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ).

Служителите на дирекция „**Регулиране и контрол - природен газ**” участваха в изготвянето на следните нормативни документи:

- Изменение и допълнение на Закона за енергетиката във връзка със задължението за пълно транспониране на Третия енергиен либерализационен пакет в националното законодателство;
- Изменение и допълнение на Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката;
- Правила за търговия с природен газ и Правила за снабдяване с природен газ от краен снабдител;
- Правила за работа с потребители на газопреносната мрежа на преносното предприятие;
- Правила за работа с потребители на ПГХ „Чирен”;
- Указания за цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа;
- Указания за цената за съхранение на природен газ;
- Указания на ДКЕВР за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа;
- Методика за коригиране въз основа на недовзятия/надвзетия приход, дължащ се на разлики между прогнозни и действителни ценообразуващи елементи от предходния ценови или регулаторен период на утвърдените цени за пренос и/или снабдяване с природен газ през газоразпределителните мрежи от краен снабдител при регулиране чрез метода «горна граница на цени»;
- Методика за определяне на цените при дисбаланс на газопреносния оператор.

За регулиране на **водоснабдителните и канализационните услуги** през 2011 г. са разработени следните документи:

- Предложение за изменение и допълнение на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги. Доклад с вх. № В-ДК-35/05.04.2011 г. и от 11.11.2011 г.
- Изменение на указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени”. Приети с Решение на ДКЕВР по т. 5 от протокол № 17 / 31.01.2011 г.
- Изготвяне на указания и правила за водене на разделно счетоводство (ЕССО), както и за формата и съдържанието на счетоводните отчети за регулаторни цели. Приети с Решения на ДКЕВР по т. 1 от протокол № 203 / 27.12.2011 г.

Изготвяне на проект за прилагане на X - фактор. Приет с Решение на ДКЕВР по т. 1 от протокол № 203/27.12.2011 г.

Представители на дирекция “Регулиране и контрол – водоснабдителни и канализационни услуги” участваха през 2011 г. в междуправителствени работни групи със следната тематика:

- Социална поносимост на цената на водата, с цел изготвяне на проект на нормативен акт, определящ условията и реда за отпускане на целеви помощи на социално слаби лица за заплащане на водоснабдителните и канализационните услуги.
- Преценка на възможностите и решения, включително, ако е необходимо промени в действащата нормативна програма във връзка със съфинансирането на проектите по Оперативна програма „Околна среда 2007 – 2013 г.” - Кохезионен фонд.
- Изследване на влиянието на таксите за водовземане и заустване върху цените на В и К услугите и финансово икономическото състояние на В и К операторите, както и разработване на проект на изменение на Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, приета с ПМС № 177 от 24.06.2011 г.

Обсъждане и предприемане на необходимите мерки в изпълнение на нормативните изисквания към качеството на питейните води, регламентирани в Директива 98/83/ЕО и Закона за водите, и Директива 91/271/ЕЕС за качеството на отпадъчните води, преди вливането им във водоприемниците.

III. ЛИЦЕНЗИРАНЕ

1. Електроенергетика

Постъпилите в комисията заявления за лицензиране и образуваните преписки са проучени, обработени и систематизирани, като в резултат са изготвени съответните документи – писмени становища по правните, икономическите и техническите аспекти и доклади за установяване на съответствието им с правните, техническите и икономическите критерии за издаване на лицензии.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката през 2011 г. са издадени лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия” на следните дружества:

№ по ред	Дружество	Лицензия	Срок
1.	"Груп Транс Енерджи"ЕООД наООД	Лицензия № Л-348-15/17.01.2011г.	10г.
2.	"Гранд Енерджи Дистрибушън" ООД	Лицензия № Л-349-15/17.01.2011г.	10г.
3.	"Ел Екс Корпорейшън"АД	Лицензия № Л-354-15/20.04.2011г.	10г.
4.	"Мост Енерджи"АД	Лицензия № Л-355-15/20.04.2011г.	10г.
5.	"Джи Ви Ай"ЕООД	Лицензия № Л-356-15/09.05.2011г.	10г.
6.	„Електрични Финанчни Тим” ООД	Лицензия № Л-359-15/11.07.2011г.	10г.
7.	„ЕнергоПро България Трейдинг” ЕАД	Лицензия № Л-360-15/21.07.2011г.	10г.
8.	„Фючър Енерджи” ЕООД	Лицензия № Л-361-15/21.07.2011г.	10г.
9.	"Енерга Пауър Трейдинг"АД	Лицензия № Л-362-15/19.09.2011г.	10г.
10.	"Енергопроект Ютилитис"ООД	Лицензия № Л-364-15/03.10.2011г.	10г.
11.	"СИ Енерджи Груп"ЕАД	Лицензия № Л-365-15/24.10.2011г.	10г.
12.	"Васт Електрисити"ООД	Лицензия № Л-368-15/14.11.2011г.	10г.
13.	"Ритъм - 4-ТБ" ООД	Лицензия № Л-370-15/21.11.2011г.	10г.
14.	"РВЕ Сърплай енд Трейдинг" Гмбх	Лицензия № Л-371-15/21.11.2011г.	10г.

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката са издадени лицензии на следните дружества:

№	Дружество	Лицензия	Срок
1.	„ЕН ТИ ЕНЕРДЖИ” ЕООД	№ Л-351-01/07.02.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
2.	„ВЕЦ ЯХИНОВО” ЕООД	№ Л-350-01/31.01.2011г.	20г.
3.	“РУЖИЦА УИНД”ООД	№Л-353-01/21.02.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
4.	"ГОРИЧАНЕ ЕНЕРДЖИ" ЕООД	№Л-357-01/25.05.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
5.	"ВЕТРОКОМ" ЕООД	№Л-363-01/19.09.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
6.	"ХАОС ИНВЕСТ 1" ЕАД	№Л-366-0131.10.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
7.	"УИНД ФОРС БГ" ЕООД	№Л-367-01/07.11.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25г.
8.	„НИМЕКС - 2004 М” ООД	№Л-373-01/28.12.2011г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	20г.

На основание чл. 39, ал. 1, във връзка с чл. 22, ал. 2, т. 1 от ЗЕ, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е издала следните решения за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност на:

№	Дружество	Лицензия	Решение
1.	„Ей и Ес -ЗС Марица Изток 1” ЕООД	№ Л-190-01/04.07.2005г.	№ Р-143/29.08.2011г. № Р-126/02.06.2011г. № Р-151/28.12.2011г.
2.	“Ветроком” ЕООД	№Л-363-01/19.09.2011г.	№ Р-149/28.12.2011г.
3.	"АСМ БГ Инвестиции" АД	№ Л-303-01/20.07.2009г.	№ Р-146/12.12.2011г.

През 2011г. са проучени преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с удължаване на срока за изграждане на енергиен обект, изграждане на нови мощности, прекратяване на лицензии и продължаване срока на лицензии и др. както следва:

№	Дружество	Лицензия	Решение
1.	“ТЕЦ Хасково”АД	№ Л-297-01/04.03.2009г.	№ И2-Л-297/31.11.2011г. изграждане на нова мощност
2.	"АСМ БГ Инвестиции" АД	№ Л-320-01/18.01.2010г.	№ И1-Л-320/20.04.2011г. и № И2-Л-320/12.12.2011г. изменение на лицензията и продължаване на срока за изграждане на енергийния обект
3.	„РЕС Технолджи” АД	№ Л-315-01/14.12.2009г.	№ И1-Л-315/20.04.2011г. изменение на лицензията
4.	"Груп Транс Енерджи"ООД	№ Л-348-15/17.01.2011г.	№ И1-Л-348/12.12.2011г. изменение на лицензията
5.	"Репауър Трейдинг Чешка Република"ООД	№ Л-308-15/28.09.2009г.	№ И1-Л-308-/07.02.2011г. изменение на лицензията
6.	"Елфор България"ЕАД	№ Л-202-15/27.02.2006г.	№ И1-Л-202/20.04.2011г. изменение на лицензията
7.	"Енемона Юлитис"АД	№ Л-201-15/27.02.2006г.	№ И1-Л-201/21.11.2011г. изменение на лицензията
8.	„НИМЕКС - 2004” ООД	№ Л-292-01/02.02.2009г.	№ Р-150/28.12.2011г. прекратява лицензията
9.	"Енергетика-ЛД" ООД	№Л-238-15/06.08.2007г.	№ Пр-Л-238-15/07.11.2011г. за

			прекръпяване на лицензия
1 0.	„ИВАС 2008” ООД	№ Л-302-15/18.05.2009г.	№ Пр-Л-302-15/21.03.2011г. прекръпяване на лицензията

С Решение № И1-Л-135/06.06.2011г. е изменена издадената на „ЧЕЗ Разпределение България” АД лицензия № Л-135-07/13.08.2004г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”, в изпълнение на задължителните указания на съда, дадени в решение № 8183/19.06.2009г. на ВАС, седмо отделение по административно дело № 15322/2008г.

С Решение № И1-Л-140/06.06.2011г. е изменена издадената на „ЕВН България Електроразпределение” АД лицензия № Л-140-07/13.08.2004г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”, в изпълнение на задължителните указания на съда, дадени в решение № 10398/14.08.2009г. на ВАС, седмо отделение, по административно дело № 15323/2008г.

С Решение № И2-Л-138/25.05.2011г. е изменена издадената на „Е.ОН България Мрежи” АД лицензия № Л-138-07/13.08.2004г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”, в изпълнение на задължителните указания на съда, дадени в решение № 10406/14.08.2009г. на ВАС, седмо отделение по административно дело № 15325/2008г.

На основание чл. 21, ал. 1, чл. 51, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 60 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката с Решения № И2-Л-140/19.12.2011г. и № И1-Л-141/19.12.2011г. са изменени лицензиите съответно на „ЕВН България Електроразпределение” АД с лицензия № Л-140-07/13.08.2004г. и „ЕВН България Електроснабдяване” АД с лицензия № Л-141-11/13.08.2004г.

На основание чл. 41, ал. 3 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 19, ал. 4, т. 5 и т. 11 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката с Решение № О – 030/19.12.2011г. е отказано на „Ценово Солар парк” ЕООД издаването на лицензия за извършване на дейността “производство на електрическа енергия”, преди изграждане на енергиен обект – фотоволтаична централа.

На основание чл. 41, ал. 3 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 19, ал. 4, т. 5 и т. 11 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката с Решение № О – 29/13.06.2011г. е отказано на „Мейп Дивелъпмънт” ЕООД издаването на лицензия за извършване на дейността “производство на електрическа енергия”, преди изграждане на енергиен обект от възобновяем енергиен източник – горскабиомаса.

Въз основа на чл. 56, ал. 1 от Административно процесуалния кодекс и чл. 38, ал. 4, т. 2 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация с Решение № ПП – 09 от 19.12.2011 г. е прекратено административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1/20.01.2011г. подадено от “М Строй Солар-Мъглиж” ЕООД за издаване на лицензия за дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект.

2. Топлоенергетика

През 2011 г. бяха проучени и взети решения по 11 бр. преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с извеждане/въвеждане в експлоатация на генериращи мощности, прекратяване на лицензии, отнемане на лицензии, издаване на разрешения за учредяване на залог и др.

№	Дружество	Лицензия	Решение
1.	„Топлофикация Ямбол” ЕАД,		

гр. Ямбол Лицензия № Л-028-02/15.11.2000 г.
за производство на топлинна енергия
Лицензия № Л-027-05/15.11.2000 г.
за пренос на топлинна енергия Решение № Пр-Л-028/06.06. 2011 г.
за прекратяване на лицензията за производство на топлинна енергия и на
лицензията за пренос на топлинна енергия

2. „Топлофикация Правец” ЕАД,
гр. Правец
Лицензия № Л-005-02/17.10.2000 г.
за производство на топлинна енергия
Лицензия № Л-004-05/17.10.2000 г.
за пренос на топлинна енергия Решение № Пр-Л-005/06.06.2011 г. за
прекратяване на лицензията за производство на топлинна енергия и на лицензията за
пренос на топлинна енергия

3. „Монди Стамболийски” ЕАД
гр. Стамболийски. Лицензия № Л-130-03/13.11.2003 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И2-Л-
130/12.09.2011 г.
за изменение на лицензията във връзка с извеждане на стари и въвеждане на
нови енергийни съоръжения и промяна на името на дружеството

4. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД, гр. Петрич Лицензия № Л-271-
03/28.07.2008 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И1-Л-
271/12.09.2011 г.
за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна
енергия във връзка с въвеждане в експлоатация на нови основни съоръжения

5. „Топлофикация София” ЕАД,
гр. София Лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И3-Л-
032/10.10.2011 г. за изменение на лицензията за производство на електрическа и
топлинна енергия във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения

6. „Девен” АД, гр. Девня Лицензия № Л-047-03/06.12.2000 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И6-Л-
047/28.11.2011 г.
за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна
енергия във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения

7. „ЕН КО ГЕН” АД, гр. Русе Лицензия № Л-265-03/14.04.2008 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане
на енергийния обект Решение № ОЗ-Л-265/28.11.2011 г.
за отнемане на издадената лицензия

8. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас Лицензия № Л-
268-03/26.06.2008 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И1-Л-
268/05.12.2011 г. за изменение на лицензията за производство на електрическа и
топлинна енергия във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения и
въвеждане на нови съоръжения

9. „Далкия Варна” ЕАД, гр. Варна Лицензия № Л-041-02/06.12.2000 г.
за производство на електрическа и топлинна енергия Решение № И3-Л-
041/05.12.2011 г.
за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна
енергия във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения

10. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив Лицензия № Л-012-02/17.10.2000 г.

за производство на топлинна енергия Решение № И2-Л-012/21.03.2011 г. за изменение на лицензията за производство на топлинна енергия във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения и промяна наименованието, седалището, адреса на управление и данъчния номер на лицензианта

11. „Топлофикация София” ЕАД,
гр. София Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия

Решение № И2-Л-033/12.12.2011 г. за изменение на лицензията във връзка с извеждане на основни съоръжения от експлоатация

През 2011 г. са прекратени преписки със следните решения на ДКЕВР:

1. Решение №ПП-07/31.10.2011 г. за прекратяване на административното производство, образувано по заявление на “Топлофикация Враца” ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-025-02/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”.

През 2011 г. бе извършен преглед на представените за одобрение от ДКЕВР бизнес планове на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, изготвени бяха съответните доклади и взети следните решения за одобряването им:

1. Решение №БП-01/24.01.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „Топлофикация Габрово” ЕАД;

2. Решение №БП-02/24.01.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „ЕВН България Топлофикация”, гр. Пловдив;

3. Решение №БП-04/11.04.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „Девен” АД, гр. Девня;

4. Решение №БП-06/02.05.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2011 – 2015 г. на „Биовет” АД, гр. Пещера;

5. Решение №БП-07/09.05.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на ТЕЦ към „Видахим” АД;

6. Решение №БП-08/09.05.2011 г. – одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „Топлофикация Русе” АД;

7. Решение №БП-09/25.05.2011 г. – одобряване на бизнес план за периода 2010 - 2014 г. на „Топлофикация София” ЕАД;

8. Решение №БП-10/25.05.2011 г. – одобряване на бизнес план за периода 2010 - 2014 г. на „Топлофикация Сливен” ЕАД;

9. Решение №БП-12/20.06.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 - 2014 г. на „ТЕЦ Свилоза” АД, гр. Свищов;

10. Решение №БП-14/01.08.2011 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 - 2014 г. на „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново.

В производство към края на годината са 4 броя преписки, както следва:

1. преписка № БП- /2011 г. за одобряване на бизнес план на „Топлофикация Перник” АД;

2. преписка № БП- /2011 г. за одобряване на бизнес план на „Топлофикация Враца” ЕАД;

3. преписка № 86/2011 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на „Когрийн” ООД, гр. Първомай;

4. преписка № /2011 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на „ЕВН България Топлофикация”, гр. Пловдив.

3. Природен газ

На основание подадените заявления през отчетния период експерти от дирекцията участваха в работни групи чрез анализи, становища, доклади в подготовка на текстовете на 2 (две) нови лицензии.

Бяха изменени лицензиите за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на 3 (три) дружество, поради присъединяване на нова Община към лицензираната територия.

Комисията със свои Решения измени и издаде следните лицензии:

№	Решение №	Име на дружеството	Лицензия №
1	№ Р-137/06.06.2011 г.	"Ситигаз България" АД	№ Л-358-08/06.06.2011 г. и № Л-358-12/06.06.2011 г. за територията на Община Силистра
2	№ Л-369/14.11.2011 г.	"Си Ен Джи Марица" ООД	№ Л-369-08/14.11.2011 г. и № Л-369-12/14.11.2011 г. за територията на Община Чепеларе

През 2011 г. поради преобразуване чрез вливане, беше прекратена лицензията на 1 (едно) дружество:

№	Име на дружеството	Решение	Прекратени лицензии №
1	"Сигаз" ЕАД	Решение на № Р-137 от 06.06.2011 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливането на "Сигаз" ЕАД в "Ситигаз България" АД, прекратяване издадените на "Сигаз" ЕАД лицензии, издаване на "Ситигаз България" АД, ЕИК- 131285259, със седалище и адрес на управление – гр. София, район Връбница, ул. "Адам Мицкевич" №4 лицензия № Л-358-08/06.06.2011 г. за извършване на дейността "разпределение на природен газ" за територията на Община Силистра и лицензия № Л-358-12/06.06.2011 г. за извършване на дейността "снабдяване с природен газ от краен снабдител" за територията на Община Силистра.	№ Л-247-08/12.09.2007 г. за извършване на дейността "разпределение на природен газ" за територията на Община Силистра № Л-247-12/12.09.2007 г. за извършване на дейността "снабдяване с природен газ от краен снабдител" за територията на Община Силистра

През годината в ДКЕВР постъпваше актуална отчетна информация от лицензираните дружества по изпълнението на бизнес плановете и показателите от годишните финансови отчети, която експертите анализираха, обработваха и отразяваха в справки и доклади на ниво Комисия и международни отчети.

През отчетният период експерти от дирекцията участваха в подготовката на доклади за утвърждаване на бизнес плановете на следните лицензирани дружества:

№	Решение №	Дружество	Относно	Период на бизнес план
1	№ БП-03/24.01.2011 г.	"Севлиевогаз-2000" АД	Одобрен бизнес план за територията на Община Севлиево	2010 - 2014 г.

2	№ И2-Л-131 /06.06.2011 г.	"ЧТК" АД	Одобрен бизнес план за обособена територия Мизия и територията на Община Бяла Слатина	2008 - 2017 г.
4	№ БП-11/25.05.2011 г.	"Кнежа газ" ООД	Одобрен бизнес план за територията на Община Кнежа	2011 - 2015 г.
3	№ Р-137/06.06.2011 г.	"Ситигаз България" АД	Одобрен бизнес план за територията на Община Силистра	2011 - 2015 г.
5	№ БП-13/27.06.2011 г.	"Свиленград- Газ" АД	Одобрен бизнес план за територията на Община Свиленград	2011 - 2015 г.
6	№ И4-Л-209/01.08.2011 г.	"Ситигаз България" АД	Одобрен бизнес план за обособената територия на регион Тракия и общини Павел баня и Гурково	2009 - 2013 г.
7	№ И1-Л-358/29.08.2011 г.	"Ситигаз България" АД	Одобрен бизнес план за територията на Община Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница	2011 - 2015 г.
8	№ БП-15/10.10.2011 г.	"Правецгаз 1" АД	Одобрен бизнес план за територията на Община Правец	2011 - 2015 г.
9	№ Р-Л-369/14.11.2011 г.	"Си Ен Джи Марица" ООД	Одобрен бизнес план за територията на Община Чепеларе	2011 - 2015 г.
10	№ БП-17/05.12.2011 г.	"Костинбродгаз " ООД	Одобрен бизнес план за територията на Община Костинброд	2011 - 2015 г.

Други производства:

1	Р-129/17.01.2011 г.	„Овергаз Запад” АД, „Овергаз Север” ЕАД, „Софиягаз” ЕАД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Изток” АД	Учредяване на залог
2	ПП-01/13.04.2011	"Сигаз" ЕАД	Прекратяване на административно производство поради оттегляне на заявление от „Сигаз” ЕАД с вх. Е-ЗЛР-И-7/28.01.2011 г. за изменение и допълнение на лицензии за извършване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за община Силистра, чрез присъединяване на общини Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница към тази територия и заявление от „Сигаз” ЕАД с вх. № Е-15-42-1/28.01.2011 г. за утвърждаване на цени.
3	ПП-02/06.02.2011	"ЧТК" АД	Прекратяване на административно производство поради оттегляне на заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за

		обособена територия „Мизия” с включена територия на община Бяла Слатина.
--	--	--

IV. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

1. Електроенергетика

В процеса на ценообразуване и утвърждаване на цените на електрическа енергия основната цел, която стои пред Комисията е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите. Този процес е свързан със анализ и оценка на всички разходи свързани с производството, преноса и разпределението на електрическа енергия, както и влиянието им върху крайните цени на потребителите, част от „регулирания пазар”. От друга страна работните усилия са свързани със създаване на стимули за развитието на един ефективен либерализиран пазар на електрическа енергия. В тази връзка е необходимо да се отбележи, че към 30 юни 2011г. цените на електрическата енергия високо напрежение и отчасти средно напрежение са свободно договорени, като делът на енергията реализирана на свободния пазар е около 25 %.

Ежегодно до 31 март, ДКЕВР определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW в изпълнение на постановките и разпоредбите на стария закон ЗВАЕИБ, а от 01 юли 2011г. цените бяха определени съгласно новоприетия ЗЕВИ.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ и чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), бе подготвен доклад за актуализиране на преференциалните цени, определени с Решение № Ц-010/30.03.2009г., като бяха взети предвид всички икономически параметри и статистически данни, които влияят върху преференциалните цени на електрическата енергия. С новото решение на комисията Ц-010/30.03.2011г. бяха определени следните преференциални цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, без ДДС, както следва:

2. На микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт;
3. На нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;
4. На среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;
5. На високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;
6. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 253,48 лв./МВтч;
7. На Микро ВЕЦ с помпи – 112,48 лв./МВтч;
8. Водноелектрически централи под 10 МВт, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007г. – 112,48 лв./МВтч;
9. ВТЕЦ работещи до 2250 часа;
10. ВТЕЦ работещи над 2250 часа;

11. ВТЕЦ с мощност под 800 кВт, с асинхронен генератор с кафезен ротор;
12. ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 кВт;
13. ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 кВт р;
14. ЕЦ работещи с отпадна дървесина и др. до 5 МВт;
15. На електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт, с комбиниран цикъл;
16. На електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт;
17. На електрически централи работеща с енергийни култури до 5 МВт;
18. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
19. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
20. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
21. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
22. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
23. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
24. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци;
25. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци;
26. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци;
27. На електрически централи над 5 МВт работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.

Преференциалните цени са образувани на база 80,00% от средната продажна цена за 2010г. – 75,84 лв./МВтч и добавка в размер на 95,00% от добавката в утвърдените преференциални цени с решение № Ц – 18/ 31.03.2010г. и решение Ц – 038/27.09.2010г. за всички ВЕИ с изключение на водноелектрическите централи, електроцентралите, работещи с отпадна дървесина и работещи с индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции.

Приемането на нов Закон за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г. наложи преразглеждането на всички ценообразуващи елементи на преференциалните цени на електроенергията, произвеждана от ВИ. С Решение № Ц – 018 от 20 юни 2011г. комисията определи нови преференциални цени, които са в сила от 1 юли 2011г. Съгласно приетите изменения в нормативната уредба на ДКЕВР предстои ежегодно преразглеждане на преференциалните цени и произнасяне с решение в срок до 30 юни. С Решение № Ц – 018 от 20 юни 2011г. са определени общо 27 групи преференциални цени, както следва:

1. На микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт;
2. На нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт;

3. На среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт;
4. На високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт;
5. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт;
6. На Микро ВЕЦ с помпи;
7. На вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа;
8. На вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа;
9. На вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;
10. На електрически централи с фотоволтаични модули до 30 кВт р, монтирани на покриви и фасади;
11. На електрически централи с фотоволтаични модули над 30 кВт р до 200 кВт р, монтирани на покриви и фасади;
12. На електрически централи с фотоволтаични модули над 200 кВт р до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади;
13. На електрически централи с фотоволтаични модули до 30 кВт р;
14. На електрически централи с фотоволтаични модули над 30 кВт р до 200 кВт р;
15. На електрически централи с фотоволтаични модули над 200 кВт р;
16. На електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт;
17. На електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл;
18. На електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW;
19. На електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт;
20. На електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт;
21. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
22. На електрически централи над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
23. На електрически централи над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;
24. На електрически централи над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
25. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
26. На електрически централи над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

27. На електрически централи над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;
28. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци;
29. На електрически централи над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци;
30. На електрически централи над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци.

Видно от предходните списъци на видовете и категориите ВЕИ, за които Комисията утвърждава преференциални цени съгласно действащата законово-нормативна уредба, само за периода март – юни 2011г. броят им е нараснал от 26 на 31 вида/категории. Това темпо на нарастване показва продължаващо интензивно развитие и използване на нови ефективни технологии за производство на електрическа енергия от ВЕИ в страната, включително в резултат на отпуснатите допълнителни средства за подпомагане по европейските програми.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, Комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период. На основание чл. 3, ал. 2 Комисията наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като при констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, по своя инициатива или по заявление на енергийното предприятие извършва следващ регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени.

В изпълнение на тези си правомощия, е извършено текущо наблюдение на отчетените финансови резултати за 2010г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна“ ЕАД, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД. Комисията е изисквала отчетна информация и от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „ЕНЕЛ Марица Изток 3“ АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Съгласно разпоредбата на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ за тях не е приложим методът на регулиране „норма на възвръщаемост“. Цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори, одобрени с решения № Р-115/25.06.2010г. и № И2-Р-001/25.02.2003г. на ДКЕВР. Независимо от това, комисията следва да съобрази отчетните данни и на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение са отразени в доклад, приет от комисията с протоколно решение № 64/19.04.2011г.

В хода на административно производство по реда на чл. 22, ал. 4 от НЛДЕ, образувано по заявление от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, ДКЕВР изиска прогнозна информация относно разходи и цени за производство на електрическа енергия. Дружеството е представило акт, образец № 16, издаден по реда на Наредба № 3 от 2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителство и е направило искане за даване на разрешение за започване на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане в търговска експлоатация, издаден по реда на ЗУТ. Между „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и обществения доставчик „НЕК“ ЕАД е сключен

дългосрочен договор, одобрен от Комисията с решение № Л-190/04.07.2005г. Следователно в общите разходи на обществения доставчик за предстоящия регулаторен период са предвидени, анализирани в съответствие с действащата нормативна уредба и включени предстоящите му разходи и цени за изкупуване на електрическата енергия и разполагаемост от „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД съгласно договорните показатели и клаузи. Прогнозната информация и данни за „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД са въз основа на представен от дружеството финансов модел с вх. № Е-13-13-12/14.04.2011г.

Подадени са заявление с вх. № Е-13-11-2/31.03.2011г. „Пиринска Бистрица Енергия” АД и заявление с вх. № Е-13-17-2/10.05.2011г. от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД за утвърждаване на цени на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт.

Въз основа на резултатите от текущото наблюдение се констатира, че по отношение на енергийните предприятия, регулирани чрез прилагане на метода „норма на възвръщаемост”, са налице обстоятелства за осъществяване на регулаторен преглед.

Регулаторният преглед, включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на електрическа енергия, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Във връзка с гореизложеното, съобразно разпоредбите на чл. 3, ал. 3, т. 1 от НРЦЕЕ е извършен регулаторен преглед, при който е направен анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия – производителите, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Предложенията на дружествата за утвърждаване на нови прогнозни необходими приходи и цени, включително икономически обосноваването на разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемостта на капитала са коригирани след свързването на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите приходи, съответно цени са значително завишени, спрямо действащите.

Прогнозните необходими приходи на електроенергийните дружества и съответно цените са преизчислени при спазване на следните общи принципи:

- Цените на дружествата, за които не са установени обективни обстоятелства за наличието на съществени отклонения между одобрените за предходния ценови период и действителните необходими приходи са непроменени, като при оценката са отчетени и прогнози, които могат да окажат влияние върху осъществяването на лицензионната дейност на енергийните предприятия през ценовата година;

- Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на конкретен анализ на специфичните разходи на условно гориво и доказаните им по съответния ред цени за представени прогнозни годишни количества електрическа енергия;

Комисията е преценила икономическата обосновааност на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. По данни от северозападната европейска борса АРА и международните пазари от края на 2010г. и началото 2011г. се отчита значително – до около 20 % увеличение на

цените на високо-енергийните въглища, спрямо средна пазарна цена през 2010г. от около 140 лв./тнГ за 6000 ккал/кг. Прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия период – второ полугодие на 2011г. и първо полугодие на 2012г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, показват известно плавно повишение до около 175 лв./тнГ за 6000 ккал/кг. Предвид извършен сравнителен анализ за цените на лигнитните въглища на регионалните чуждестранни пазари, както и анализ на текущите икономически условия в страната, е прието за икономически обосновано разходите на дружествата за покупка на въглища, доставяни от местните български мини също да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните налични запаси на въглища, закупени от енергийни производители.

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На отделните дружества не са признати необосновани завишения на цени за основно и разпалващо горива, на специфичен разход на условно гориво, необосновани завишения на електроенергията за собствени нужди, на разходи за консумативи и др.;

- Заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества, формиращи цената за разполагаемост, по принцип не са признати за икономически обосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им очертава тяхното обективно запазване или определено намаляване, в различна степен за всяко едно дружество.

- Нормата на възвръщаемост на собствения капитал не е променена, спрямо действащата.

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВЕИ са изчислени при спазване на изискванията на новия Закон за Енергията от Възобновяеми Източници, обнародван в ДВ бр. 35 от 3.05.2011г. Произвежданите количества енергия от ВЕИ са остойностени по базисна цена, представляваща средна цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 MWt. Разликата между разходите, изчислени по преференциални цени и разходите, изчислени по тази „базисна цена“ подлежат на компенсация чрез надбавката за „зелена енергия“;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите, които произвеждат електрическа енергия по комбиниран способ за производство на топлинна и електрическа енергия са равни на цените на електрическата енергия за централите след предложената корекция за съответните дружества от сектор „Топлоенергетика“ и са включени в необходимите приходи на общественения доставчик, съответно и/или на крайните снабдители.

- Не са признати разходите за закупуване на емисионни квоти с оглед действащия към момента „Националният план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012г.“ (НПРК), съгласно който на производителите на електрическа енергия в качеството им на оператори на инсталация са разпределени безплатни емисионни квоти. Относно искането на „ТЕЦ Марица 3“ АД за признаване и включване на разходи за закупуване на емисионни квоти в регулираната цена за електрическа енергия е направено официално запитване до МОСВ и Изпълнителната агенция по околната среда (ИАОК) с искане за представяне на данни от Националния регистър за отчитане на издаването,

притежаването, предаването, прехвърлянето и отмяната на квоти за емисии на парникови газове. Изискана е информация за евентуално реализирани излишъци и недостиг на безплатни емисионни квоти и за извършените от „ТЕЦ Марица 3” АД трансакции.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен следния общ подход:

1. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за четвъртия ценови период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и средно-претеглена цена за енергия. Средно-претеглената цена за покупка на електроенергия е формирана с отчитане на:

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2011г., включваща цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа включително добавка за зелена енергия и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство;

- индивидуалните прогнозни количества и индивидуалните цени за покупка на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 01.07.2011г. (топлофикационни и заводски централи);

- индивидуалните прогнозни количества и утвърдените от ДКЕВР цени за покупка на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;

- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За четвъртия ценови период същата е определена в размер на 76,18 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 4,5 %, по данни на НСИ за периода март 2011г. спрямо март 2010 г. и коефициент за подобряване на ефективността 1,7 %.

3. Фактора Z – е приложен, съобразно представена отчетна и прогнозна информация от електроразпределителните дружества.

4. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010г.;

5. При определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размерът на одобрените технологични разходи за разпределение за четвъртата ценова година запазва нивото си съгласно т. 38 от „Указанията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период”, изменени с протоколно решение № 94 от 25.06.2010г. а именно:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” АД и „Е.ОН България мрежи” АД – до 15 %;

- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5 %.

6. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2011г. за покриване на технологични разходи по преноса през

електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство;

7. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания.

Прилагането на този „общ подход“ при образуването на крайните цени на електрическата енергия доведе до балансирано изменение на крайните цени с оглед запазване на интересите на потребителите от една страна и на енергийните предприятия от друга страна. Постигнатото общо увеличение на крайните цени на електроенергията за битовите потребители е около 2 %.

В случай, че ДКЕВР не беше приложила правомощията си в максимална степен за намаляване на отделните ценообразуващи фактори, реалното изменение на цените за крайните потребители в сила от 1 юли 2011г. би било значително по-голямо.

С решение № Ц-022/29.06.2011г., на комисията считано от 01.07.2011г. бяха утвърдени следните цени без ДДС:

- цени, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи;
- цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия;
- добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство;
- цена за достъп до електропреносната мрежа;
- цени, по които електроразпределителните дружества пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение до всички потребители и цени за достъп до електроразпределителните мрежи;
- цени, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 мил. лв.

С Решение № Ц-022/29.06.2011г. за първи път са определени различни цени за достъп до електроразпределителната мрежа за стопански и битови потребители. За стопанските потребители цената за достъп се определя въз основа на заявеният капацитет към електроразпределителното дружество, което има за цел балансиране на договорените мощности и по-ефективно управление на електроразпределителната мрежа. Определената цена за достъп за стопански потребители се определя в лв./кВт/ден.

На основание чл. 30, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и § 1, т. 18 от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ, с Решение № Ц-038/24.11.2011г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е определена нова цена за разполагаемост от 8,70 лв./МВтч, в сила от 01.12.2011г. до 30.06.2012г. При определянето на цената за разполагаемост е приложен методът „Норма на възвръщаемост“. Извършеният анализ на ценовото заявление на „ТЕЦ Варна“ ЕАД установи, че не са налице обективни условия за

увеличаване на цената за разполагаемост, напротив утвърдената нова цена е с -3,65% по-ниска от действащата за предходния ценови период.

През месец ноември 2011г. е изготвен доклад относно определяне преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, въз основа на който бяха утвърдени с Решение № Ц-35/27.10.2011г. следните нови групи преференциални тарифи:

1. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл;

2. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл;

3. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл;

4. На електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл.

Със Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г., в сила от 03.05.2011г.) се предвижда определяне на цени на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници, при които инвестицията за изграждането на енергийния обект се финансира със средства от национална или европейска схема за подпомагане. Предвид това изискване се подготви доклад с предложение за утвърждаване на различните групи цени, в зависимост от дела на безвъзмездното финансиране. С Решение № Ц-38/24.11.2011г. са определени десет „стъпки“ на безвъзмездното финансиране:

- до 10 на сто
- от 10 до 20 на сто;
- от 20 до 30 на сто;
- от 30 до 40 на сто;
- от 40 до 50 на сто;
- от 50 до 60 на сто;
- от 60 до 70 на сто;
- от 70 до 80 на сто;
- от 80 до 90 на сто;
- над 90 на сто.

Тези стъпки са използвани за определяне на конкретните цени, които ще се прилагат в случаите, когато енергийните обекти се изграждат частично или дори почти изцяло чрез субсидии или друг вид безвъзмездно финансиране.

Прилагането на този подход за ценообразуване осигурява прозрачност при определянето на конкретните тарифи като се постига справедливост и ненарушаване на конкурентните условия между отделните инвеститори – такива, които изграждат енергийни обекти на собствен риск и такива, които ползват безвъзмездно финансиране.

2. Топлоенергетика

През 2011 г. в съответствие с разпоредбите на глава трета от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) при прилагане на метода на регулиране “горна граница на цени” с различни свои решения комисията утвърди на

енергийните предприятия от сектор „Топлоенергетика” цени за втората година от втория регулаторен период, утвърди изменения на цени в края на съответната година на дружества с различна продължителност на регулаторния им период и утвърди нови цени на енергия за първата година на регулаторния период на дружества с новоизградени когенерационни инсталации и други съоръжения, както следва:

- решение № Ц – 013/11.04.2011 г. - определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „МБАЛ - Търговище” АД за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц – 015/02.05.2011 г. - определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „Унибел” АД за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-23/29.06.2011 г. - определяне на преференциална цена на електрическа енергия на ЧЗП Румяна Величкова за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-24/29.06.2011 г. - определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „Димитър Маджаров – 2” ЕООД за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-30/29.08.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Софиягаз” ЕАД за първата година от първия двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-34/27.09.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Овердрайв” АД за втората година от първия двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-39/30.11.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Топлофикация Разград” ЕАД за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-40/30.11.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД за първата година от втория двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-45 / 28 .12.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Топлофикация Шумен” ЕАД за втората година от първия двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц- 46/28.12.2011 г. – определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Скът” ЕООД за втората година от първия двугодишен регулаторен период;

- решение № Ц-47/28.12.2011 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия на „Геррад” АД за втората година от първия двугодишен регулаторен период.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б.”а” от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б.”а” от НРЦЕЕ за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период, през м. февруари 2011 г. на 19 дружества, чиито ценови периоди изтичат на 01.07.2011 г., е указано да подадат съответното заявление в ДКЕВР за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за втория ценови период от регулаторния период до 10.04.2011 г.

Считано от 01.07.2011 г. с решение № Ц-21/29.06.2011 г. ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за втори ценови период от

втория двугодишен регулаторен период на 19 дружества и на 16 дружества от сектор „Топлоенергетика” в резултат на изменение на цената на природния газ.

Считано от 01.09.2011 г. с решение № Ц-29/29.08.2011 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от следващия двугодишния регулаторен период на 5 дружества от сектор „Топлоенергетика”.

Във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа с решение № Ц-33/27.09.2011 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на дружества, работещи с природен газ за 31 дружества, считано от 01.10.2011 г.

През 2011 г. са прекратени преписки със следните решения на ДКЕВР:

В производство към края на годината са 2 броя преписки, както следва:

1. преписка № ПЦ- 76/2011 г. за утвърждаване на пределни цени на топлинна енергия на „Декотекс” АД;

2. преписка № ПЦ- 91/2011 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „Когрийн” ООД, гр. Първомай.

За нуждите на ценообразуването бе изискана информация за отчетените и прогнозни разходи за външни услуги за съответните ценови периоди от всички енергийни дружества от сектор „Топлоенергетика”, за което е изготвен доклад.

3. Газоснабдяване

Извършени анализи и оценки на предложенията за утвърждаване цени на природния газ на лицензираните дружества.

Регулирането на цените на природния газ се извършва съгласно действащата Наредба за регулиране на цените на природния газ, приета с ПМС № 131 от 15.06.2004 г., последно изменена и обнародвана ДВ. бр. 2 от 8 Януари 2010 г. Съгласно действащата нормативна уредба Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисия) за всяко тримесечие на 2011 година утвърди цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД на крайните снабдителите и потребители, присъединени към газопреносната мрежа.

На основание подадени заявления през 2011 г. експерти от дирекция „Регулиране и контрол – Природен газ” участваха чрез анализи, становища, доклади в изготвянето на Решения за утвърждаване цени за пренос и снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи.

Със свои Решения ДКЕВР утвърди цени на природния газ на следните лицензирани дружества:

№	Решение №	Анонс и име на дружеството
1	№ Ц – 01 от 10.01.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на „Балкангаз 2000” АД към газоразпределителната мрежа за територията на Община Ботевград
2	№ Ц – 03 от 31.01.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на „Камено-газ” ЕООД, за територията на Община Камено.
3	№ Ц – 06 от 21.02.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на „Севлиевогаз-2000” АД, за територията на Община Севлиево
4	№ Ц - 09 от 30.03.2011 г.	Цени на природния газ за II-ро тримесечие на 2011 г. на „Булгаргаз” ЕАД
5	№ Ц – 19 от 20.06.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на „Кнежагаз” ООД, за територията на Община Кнежа
6	№ Ц – 20 от 29.06.2011 г.	Цени на природния газ за III-то тримесечие на 2011 г. на „Булгаргаз” ЕАД
7	№ Ц – 25 от 11.07.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на „Ситигаз България” АД за територията на Община Силистра.
8	№ Ц – 26 от 21.07.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Свиленград - Газ” АД за територията на Община Свиленград
9.	№Ц - 32 от 27.09.2011 г.	Цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2011. на "Булгаргаз" ЕАД
10.	№ Ц - 43 от 28.12.2011 г.	Цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за за I-во тримесечие на 2012 г. - на "Булгаргаз" ЕАД
11.	№ Ц – 48 от 28.12.2011 г.	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Костинбродгаз” ООД за територията на Община Костинброд



4. В и К услуги

През 2011 г. са изпълнени следните видове дейности, за които са разработени доклади, справки и друга информация и са приети от ДКЕВР с протоколни решения:

- Преглед, анализ и оценка на представени бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР – 2 бр.:
 - „ПСОВ ЛЕКО КО” ЕООД, гр. Радомир - Решение на ДКЕВР № БП – 05/11.04.2011 г.
 - В и К - С” ЕООД, гр. Стрелча - Решение на ДКЕВР № БП – 18/05.12.2011г.
- Преглед, анализ и оценка на представени актуализирани бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и връщането им със задължителни указания на Комисията - 3 бр.:
 - „В и К” ЕООД, гр. Хасково – Решение на ДКЕВР по т. 12 от Протокол № 191/12.12.2011 г.
 - „В и К” ЕООД, гр. Пловдив – Решение на ДКЕВР по т. 1 от Протокол № 195/13.12.2011 г.
 - „Софийска вода” АД – Решение на ДКЕВР по т. 2 от Протокол № 195/13.12.2011 г.
- Преглед, анализ и оценка на внесени заявления за цени за предоставяни В и К услуги на В и К оператори и изготвяне на Доклади за утвърждаване на

цени. По изготвените доклади ДКЕВР е взела Решения за утвърждаване на цени на следните В и К оператори – 14 бр.:

– „Софийска вода” АД, гр. София – Решение на ДКЕВР № Ц-04/31.01.2011 г.

– „В и К” ЕООД, гр. Пловдив – Решение на ДКЕВР № Ц-05/31.01.2011 г.

– „Водоснабдяване” ЕООД, гр. Брезник – Решение на ДКЕВР № Ц-08/14.03.2011 г.

– „ВКТВ” ЕООД, гр. Ракитово – Решение на ДКЕВР № Ц-07/14.03.2011 г.

– „В и К” ЕООД, гр. Стара Загора – Решение на ДКЕВР № Ц-011/31.03.2011 г.

– „В и К” ЕООД, гр. Свищов – Решение на ДКЕВР № Ц-017/25.05.2011 г.

– „В и К” ЕООД, гр. Димитровград – Решение на ДКЕВР № Ц-014/20.04.2011 г.

– „В и К - Стенето” ЕООД, гр. Троян – Решение на ДКЕВР № Ц-012/31.03.2011 г.

– „ПСОВ ЛЕКО КО” ЕООД, гр. Радомир – Решение на ДКЕВР № Ц-016/09.05.2011 г.

– „Водоснабдяване – с. Раковски” ООД, с. Раковски – Решение на ДКЕВР № Ц-28 / 21.07.2011 г.

– „В и К” ООД, гр. Исперих – Решение на ДКЕВР № Ц-27/21.07.2011 г.

– „В и К - Варна” ООД, гр. Варна – Решение на ДКЕВР № Ц-31/19.09.2011 г.

– „Водоснабдяване - Дунав” ЕООД, гр. Разград – Решение на ДКЕВР № Ц-42 / 12.12.2011 г.

– „В и К – С” ЕООД, гр. Стрелча – Решение на ДКЕВР № Ц-49/28.12.2011 г.

- Преглед, анализ и оценка на внесени заявления за цени за предоставяни В и К услуги на В и К оператори и изготвяне на доклади за връщането им със задължителни указания на Комисията - 2 бр.:

– „В и К” ЕООД, гр. Плевен – Решение на ДКЕВР по т. 11 от Протокол № 191 / 12.12.2011 г.

– „Аспарухов вал” ЕООД, гр. Кнежа – Решение на ДКЕВР по т. 2 от Протокол № 203 / 27.12.2011 г.

През 2011 г. е обобщавана и анализирана информация по следните основни въпроси:

-Обобщаване на ГФО за 2010 г. на В и К операторите;

-Изготвяне на справка за ФРЗ за 2009 г. и 2010 г.;

-Обобщаване на данъчните декларации за 2010 г. на В и К операторите;

-Изготвяне на справка за социалната поносимост на цената на В и К услуги по райони и области за 2010 г., съгласно получена информация от НСИ;

-Набиране и обработка на информация за достигнатите нива на показателите за качество на В и К услугите за 2010 г.;

-Изготвяне на справка за приходи от В и К услуги и за финансовия резултат на 61 В и К оператори, съгласно ГФО за 2010 г.

-Изготвяне на справка за одобрени и изпълнени инвестиционни и ремонтни програми за 2010 година на 44 В и К оператори с разгледани от Комисията констативни протоколи.

-Изготвяне на справка за подадени, фактурирани водни количества и загуби на вода във водоснабдителните системи, обслужвани от В и К операторите за 2010 г.

V. КОНТРОЛ

1. Електроенергетика

1.1. Проверки

През 2011г. експерти от дирекцията са участвали в извънредни и планови проверки, както и в работни групи за промяна на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Определяне на единен подход при прилагане на цените за присъединяване към електроразпределителните мрежи и разработване на нова ценова структура, а именно:

1. Извънредна проверка на „ЕОН България Мрежи” АД във връзка със заповед № 3-Е-22/23.02.2011г. на Председателя на ДКЕВР относно възникнали проблеми при процеса на присъединяване на производители на електрическа енергия от ВЕИ, съгласно условията на издадената лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия”. Работната група е изготвила доклад, в който предлага, за да се направят максимално обективни изводи и заключения и с цел по обективно изясняване на възникналите проблеми, относно процеса на присъединяване на производители на електрическа енергия от ВЕИ да се извърши насрещна проверка и на НЕК ЕАД.

2. Проведена помирителна процедура съгласно заповед № 3-Е-21/23.02.2011г. на Председателя на ДКЕВР за доброволно уреждане на спор между „НЕК” ЕАД и „ЕОН България Мрежи” АД, „ЕОН България Продажби” АД, „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЧЕЗ Електро България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН България Електроснабдяване” АД. В резултат са сключени договорите между „НЕК” ЕАД, електроразпределителните дружества и крайните снабдители.

3. Със заповед на председателя на ДКЕВР № 3-Е-35/17.03.2011г. е сформирана работна група със задача да извърши анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период. Експертите от дирекцията са изготвили писмени становища с анализ и оценка относно размера на отчетените инвестиции и разходи за ремонтни дейности за 2010г. от производителите на електрическа енергия, „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и електроразпределителните дружества.

4. Със заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-44/28.03.2011г. е сформирана работна група, която да изготви проект на Указания за образуване на цените за присъединяване на обекти на потребители към електропреносната и електроразпределителните мрежи. Изготвен е доклад относно прилагане на единен подход при определяне на цените за присъединяване към електроразпределителните мрежи и предложение за нови цени за съответните групи потребители в зависимост от заявената мощност.

5. Със заповед. № 3-Е-46/29.03.2011г. на Председателя на ДКЕВР е определена работна група във връзка с жалба, с вх. № Е-13-45-211/05.11.2010г., от Йордан Михайлов срещу „ЕОН България Мрежи” АД относно съставена корекционна

сметка. Работната група установи, че е налице нарушение на процедурата, предвидена в Общите условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи, поради факта, че констативният протокол, изготвен от електроразпределителното дружество не е съставен съгласно посочения в Общите условия ред и корекционната сметка следва да бъде сторнирана.

6. Със заповед № 3-Е-64/18.04.2011г. на Председателя на ДКЕВР е открита помирителна процедура за доброволно уреждане на спор между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Радомир Метал Индъстрийз“ АД във връзка със снабдяването с електрическа енергия на обектите на юридическите лица, които не са потребители на лицензираното енергийно предприятие. Проведени бяха няколко тристранни срещи, на които се обсъдиха обстоятелствата относно неприключили съдебни дела за изясняване на собствеността на енергийните съоръжения. Беше взето решение, че след приключване на съдебните спорове и окончателно произнасяне от страна на съда, помирителната процедура ще бъде приключена.

7. Със заповед № 3-Е-65/26.04.2011г. на Председателя на ДКЕВР е сформирана работна група със задача да извърши регулаторен преглед на производителите на електрическа енергия, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД и да извърши корекция на необходимите приходи на електроразпределителните дружества и крайните снабдители в съответствие с изискванията на чл. 4, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ. Изготвен е доклад за резултатите от проучването.

8. Със заповед № 3-Е-80/26.05.2011г. на Председателя на ДКЕВР е сформирана работна група със задача да извърши извънредна проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „Рудметал“ АД, гр. Рудозем във връзка с възникнали проблеми, относно изкупуване на енергийни съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. В резултат на извършената проверка е съставен констативен протокол, с който на електроразпределителното дружество са дадени задължителни указания, а именно: в едномесечен срок, считано от връчване на констативния протокол, „ЕВН България Електроразпределение“ АД да сключи с „Рудметал“ АД, договор за предоставяне на достъп съгласно 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, приета с решение на ДКЕВР по протокол № 27/04.02.2008г., т. 12 за захранването с електрическа енергия на 3 – те броя битови абонати от ЦРП „Крушев дол“; след изграждане на енергийните съоръжения, спазвайки представения на работната група времеви график за проектиране, съгласуване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нов обект, който представлява част от планираната инвестиционна програма на дружеството за 2011г., „ЕВН България Електроразпределение“ АД да уведоми ДКЕВР за въвеждането в експлоатация на всяко едно от енергийните съоръжения.

9. Проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка със заповед № 3-Е-96/08.07.2011г. на Председателя на ДКЕВР относно постъпила жалба от „ПИМ 99“ ЕООД и „СТИЛКОМПЛЕКС“ ООД, свързана с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно чл. 20, ал. 5 от Наредба № 6. Изготвени са доклад, констативен протокол и решение на комисията, с което на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени следните задължителни указания:

- в срок от два месеца след съобщаване на решението, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да изкупи съоръженията за присъединяване, изградени по чл. 20, ал. 5 и 7 от Наредба № 6 от 09.06.2004 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, като сключи с „ПИМ 99“ ЕООД и „СТИЛ-КОМПЛЕКС“ ООД предложения проект на

договор за покупко-продажба на съоръжения за присъединяване, както и да пристъпи към изпълнение на предвидените в него клаузи.

- до придобиване на собственост върху изградените енергийни съоръжения, „ЧЕЗ Разпределение България” АД да заплаща цена за достъп, съгласно Методика 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, приета с решение по протокол № 27/04.02.2008 г., т. 12.

10. Проверка на „ЧЕЗ Разпределение България” АД във връзка със заповед № 3-Е-112/27.07.2011г. на Председателя на ДКЕВР относно жалба от „Джордан 90” ООД. Задачата на работната група е да установи дали е налице нарушение от страна на електроразпределителното дружество на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия.” Съставен е констативен протокол, в който е установено, че случаят е изяснен и предприетите действия от страна на електроразпределителното дружество са в изпълнение на действащата нормативна уредба и при спазване условията на издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004г.

11. Със заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-117/16.08.2011г. е сформирана работна група във връзка с постъпил сигнал от „ЧЕЗ Разпределение България” АД срещу Юлиан Йорданов за неосигуряване на безпрепятствен достъп на упълномощени представители на електроразпределителното дружество до енергийни обекти и съоръжения, които се намират след границата на собственост, съгласно чл. 15, т. 2 и чл. 26, ал. 1 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителните мрежи. Съставен е констативен протокол със задължителни указания и съответните срокове за изпълнение.

12. Със заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-134/14.09.2011г. е открита помирителна процедура във връзка с възникнал спор между „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „Ландстар” ЕООД относно изкупуване на енергийни съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. Проведена е среща, на която е постигнато споразумение за стартиране на процедура по назначаване на независим оценител от страна на ДКЕВР. Изготвен е доклад до Председателя на ДКЕВР, в който на комисията е предложено да определи независим оценител за извършване на оценката на енергийните съоръжения. Същият е определен с протоколно решение на ДКЕВР.

13. Извършена проверка на място и по документи съгласно Заповед № 3-Е-136 от 15.09.2011г. на Председателя на ДКЕВР във връзка с жалба, с вх. № Е-12-00-396/01.08.2011г, от Петко Драганов, изпълнителен директор на „Мир” АД, гр. Хасково относно отклонения в напрежението на доставяната електрическа енергия. Изготвен е констативен протокол, в който е установено, че показателите за качество на доставяната от „ЕВН България Електроразпределение” АД електрическа енергия в района, визиран в жалбата от „Мир” АД, гр. Хасково отговарят на заложените стойности в Методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители. Във връзка с констатациите от проверката, работната група е изготвила доклад, с който предлага Комисията да вземе решение за прекратяване на преписката, образувана по цитираната жалба.

14. Извършена проверка по документи съгласно Заповед № 3-Е-149/30.09.2011г. на Председателя на ДКЕВР във връзка с постъпили жалби от „Стилстрой Трейдинг” ЕООД, „Уелкъм 2003” ЕООД и „Билд-3 Инженеринг” ООД

срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно възникнал спор за изкупуване на енергийни съоръжения, изградени на основание чл. 20, ал. 5 от Наредба № 6. Изготвени и връчени са три броя констативни протоколи, в които са направени констатации, че „ЧЕЗ Разпределение България” АД като е допуснало поставяне под напрежение на съоръженията за присъединяване преди сключване на договор за придобиването им, е нарушило разпоредбата на чл. 23 от Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, представляващо нарушение и на чл. 2.1. от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004г., а именно ДКЕВР разрешава дейността „разпределение на електрическа енергия” на територията на лицензията съгласно разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото законодателство, общите и индивидуалните административни актове на комисията, условията на тази лицензия, както и добрата практика на българските и чуждестранните енергийни предприятия.

15. Проверка съгласно Заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-168/01.11.2011г. във връзка с постъпила жалба от „Резиденшъл Парк София” ЕООД срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно изкупуване на енергийни съоръжения, изградени на основание чл. 20, ал. 5 от Наредба № 6. Съставен е констативен протокол, в който са направени констатации, че „ЧЕЗ Разпределение България” АД като е допуснало поставяне под напрежение на съоръженията за присъединяване преди сключване на договор за придобиването им, е нарушило разпоредбата на чл. 23 от Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, представляващо нарушение и на чл. 2.1 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004г., а именно ДКЕВР разрешава дейността „разпределение на електрическа енергия” на територията на лицензията съгласно разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото законодателство, общите и индивидуалните административни актове на комисията, условията на тази лицензия, както и добрата практика на българските и чуждестранните енергийни предприятия.

16. Проверка на място и по документи съгласно Заповед № 3-Е-205/27.12.2011г. на Председателя на ДКЕВР във връзка с жалба от Николай Бончев срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно възникнали материални щети на електрически уреди в следствие на повреда по кабел 20kV. Съставен е констативен протокол със задължителни указания и срок за изпълнение.

17. Изготвени са 5 броя доклади до Председателя на ДКЕВР във връзка с искане на потребители за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, съгласно § 4 от ПЗР на Закона за енергетиката.

18. Изготвени са два броя доклади и решения на комисията за извеждане от експлоатация на енергийни съоръжения на основание т. 3.14.4 от лицензия № Л-138-07/13.08.2004г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”, издадена на „Е.ОН България Мрежи” АД, във връзка с чл. 45, т. 7 от Закона за енергетиката.

1.2. Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от ВЕИ.

На основание с чл. 21, ал. 1, т. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 19, ал. 1 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата

(ЗВАЕИБ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (Наредбата) сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи.

Съгласно § 2 от ПЗР от Наредбата ДКЕВР издава и признава сертификати за произход за количествата електрическа енергия, произведена след 1 януари 2008г. от ВЕИ.

За 2011г. в ДКЕВР са подадени 617 заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия. Всички подадени заявления са проверени за съответствие с изискванията на разпоредбата на чл. 4 от Наредбата.

На основание чл. 13 от ЗВАЕИБ и чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ работната група създаде, поддържа и публикува на интернет страницата на ДКЕВР регистър на сертификатите за произход.

Докладите и решенията, които са разгледани и приети на заседания на комисията са изброени по-долу:

Решение № С–01/07.03.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 28.02.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-110/25.08.2009г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад с вх. № Е-Дк-100/02.03.2011г.

Решение № С–04/28.03.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 28.03.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-110/25.08.2009г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници.

Решение № С–08/25.05.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 25.05.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-110/25.08.2009г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад от 25.05.2011г.

Решение № С–09/25.05.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 25.05.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-110/25.08.2009г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад от 25.05.2011г.

Решение № С–10/03.10.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 03.10.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-172/08.11.2010 г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата

за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад №Е-ДК-469 от 03.10.2011г.

Решение № С-11/17.11.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 17.11.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-172/08.11.2010 г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад с вх. № Е-Дк-579/17.11.2011г.

Решение № С-12/17.11.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 17.11.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-172/08.11.2010г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад с вх. № Е-Дк-580/17.11.2011г.

Решение № С-13/17.11.2011г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 17.11.2011г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № 3-Е-172/08.11.2010г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и доклад с вх. № Е-Дк-578/17.11.2011г.

2.Топлоенергетика

2.1. Контрол

През 2011 г. са извършени шест планови и две извънредни проверки по изпълнение на условията на издадените лицензии в следните дружества:

- „Топлофикация Габрово” ЕАД;
- „В и ВГД” гр. Петрич;
- „Биовет” АД;
- „Девен” АД;
- „Лукойл Енергия и Газ” ЕООД;
- „Свилоса” АД;
- „Брикел” ЕАД.
- „Топлофикация Перник” ЕАД

В резултат на извършените проверки на две дружества на основание чл. 80, ал. 3 от ЗЕ са дадени предписания от контролните органи на ДКЕВР, както следва:

- „Брикел” ЕАД – на дружеството са дадени следните предписания:

- При подаване на заявление за утвърждаване на цени на енергия за втората година от регулаторния период дружеството следва да нанесе съответните корекции в стойността на активите, участващи в ценообразуващите параметри, в съответствие с наложените ограничения на работата на ТЕЦ;
- Разходите по икономически елементи за новия ценови период на ТЕЦ да бъдат отделени от общите разходи на дружеството чрез индивидуалната методика за разпределяне на разходите по продукти на производство и да бъдат редуцирани в съответствие с намаленото производство на електрическа и топлинна енергия;
- От началото на отоплителен сезон 2011 – 2012 г. дружеството следва да започне прилагането на изискването на чл. 58, ал.2 от Наредба №16-334 за топлоснабдяването.

- „Топлофикация Перник” ЕАД – на дружеството са дадени следните предписания:

• в петнадесетдневен срок в условията на предлаганата от „Топлофикация Перник” АД услуга „Доставка и разпределение на топлинна енергия в сгради-етажна собственост без индивидуални разпределителни уреди”, да заличат следните текстове:

1. „Потребителите на топлинна енергия в сгради-етажна собственост (СЕС) сами избират лице, регистрирано по реда на чл. 139а от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение”, в раздел I. Обща част т. 1.

2. „Изборът се извършва с писмено съгласие на собствениците, притежаващи най-малко 2/3 от собствеността в СЕС”, в раздел I. Обща част т. 2.

3. „Топлофикация Перник” АД притежава Удостоверението за регистрация като топлинен счетоводител, издадено от Министерство на икономиката и енергетиката под №Р-28/13.12.2007 г.”, в раздел I. Обща част т. 3.

4. „при публично известни и влезли в сила „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация Перник” АД на потребители в гр. Перник”, одобрени от ДКЕВР”, в преамбюла на раздел II. Специална част.

5. „Определя се максимална / пределна / цена за подгряване на горещата вода - 10 лв/куб.м. без ДДС.”, в раздел II. Специална част, т. 5.А., буква „а”.

6. „б) за отоплителния период цената на водата се определя на базата на средната цена за подгряването на горещата вода през неотоплителния период, но не повече от 10 лв/куб.м. без ДДС.

За всяка абонатна станция се договаря конкретна цена за отопление на 1 куб.м., но не повече от пределната цена.

Разликата от действителната цена на енергията за подгряване на 1 куб.м. отопляем обем се поема от „Топлофикация-Перник” АД”, в раздел II. Специална част, т. 5.А., буква „б”.

7. „Определя се максимална / пределна/ цена за отопление на 1 куб.м. равна на 1.00 лв. без ДДС.

За всяка абонатна станция се договаря конкретна цена за отопление на 1 куб.м., но не повече от пределната цена.

Разликата от действителната цена на енергията за подгряване на 1 куб.м. отопляем обем се поема от „Топлофикация-Перник” АД.”, в раздел II. Специална част, т. 5.Б., буква „б”.

3.2. Издаване на сертификати

През 2011 г. в изпълнение на Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, на 33 дружества-производители на електрическа енергия по комбиниран начин, са издадени сертификати за произход на електрическа енергия, произведена през периода 01.01.2010 г. – 31.12.2010 г. На електронната страница на ДКЕВР е публикуван регистър на издадените сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин.

В сертификатите за произход на електрическата енергия са посочени количеството електрическа енергия произведена при комбинирано производство, количеството електрическа енергия от високоефективно производство, както и количеството полезна топлинна енергия. В сертификата за произход е показана икономията на еквивалентната енергия на използваното гориво за съответните инсталации за определения едногодишен период.

3.3. Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия

В процес на производство са три преписки за разглеждане и одобряване на

общи условия както следва:

- „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди на потребители от системата на „Топлофикация Русе“ ЕАД

- „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди на потребители от системата на „Топлофикация Русе“ ЕАД

- „Общи условия на договорите между „Топлофикация Русе“ ЕАД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между потребителите в сграда – етажна собственост”.

3. Газоснабдяване

3.1. Текущ контрол

В съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове, Устройствения правилник на ДКЕВР и съгласно утвърден от Председателя График на периодичните проверки през 2011 г., експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 4 (четири) проверки на лицензирани дружества в областта на газоснабдяването:

№	Енергийно предприятие	Заповед № на Председателя на ДКЕВР
1.	„Софиягаз” ЕАД	№3-Е-62/30.03.2010 г.
2.	„Газинженеринг” ООД, за община Долни Дъбник	№3-Е-72/12.05.2010 г.
3.	„Кнежа газ” ООД, за община Кнежа	№3-Е-72/12.05.2010 г.
4.	„Черноморска технологична компания” АД, за общините Плевен, Луковит и Летница	№3-Е-72/12.05.2010 г.
5.	„Черноморска технологична компания” АД, за общините Шумен, Каспичан, Търговище, Добрич и Тервел	№3-Е- 77/14.05.2010 г.

Поради необходимостта от намаляване на разходите в различните дейности на ДКЕВР и в частност в дирекцията проверките на 3 (три) от дружествата бяха обединени.

3.2. Последващ контрол

В отговор на изпратени писма, становища и жалби до ДКЕВР, експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 3 (три) извънпланови проверки на лицензирано дружество в областта на газоснабдяването.

№	Енергийно предприятие	Заповед № на Председателя на ДКЕВР
1	„Рила газ” АД	№3-Е-43/28.03.2011 г.
2	„Транс газ енд трейд” АД	№3-Е-39/21.03.2011 г.
3	„Черноморска технологична компания” АД	№3-Е-152/07.10.2011г.

В действащите нормативни актове е ясно дефинирана възможността на ДКЕВР за осъществяване на превантивен, текущ и последващ контрол. При всяка една проверка, извършена от работни групи към ДКЕВР се съставя констативен протокол със задължителни за изпълнение указания.

От изискванията на Третия пакет е видно, че ЕК изисква осъществяване от страна на ДКЕВР на по-плътен контрол и ДКЕВР се съобразява с тези изисквания. В следствие на това, за неизпълнение на лицензионните задължения, на „Централгаз” АД са отнети издадените лицензии за дейностите разпределение и обществено снабдяване с природен газ с решение на ДКЕВР.

На „Трансгаз енд трейд” АД – титуляр на лицензии за извършване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Стралджа, са съставени актове за установяване на административни нарушения - АУАН №1/23.06.2011 г. и АУАН №2/23.06.2011 г. Установените нарушения не представляват маловажен случай, поради което на дружествата са издадени Наказателно постановление №12 и Наказателно постановление №13, определени по минималния размер съгласно чл. 206, ал. 1 от ЗЕ на основание чл. 52, ал. 4 и чл. 53 от Закона за административните нарушения и наказания, във връзка с чл. 225, ал. 2 и чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

На „Рила газ” ЕАД, в качеството му на газоразпределително предприятие съгласно лицензия №Л-210-08/03.10.2006 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на обособена територия „Запад”, след извършена от ДКЕВР проверка и установяване с констативен протокол на неизпълнение на задълженията по лицензия, е съставен акт за установяване на административно нарушение АУАН №3/02.08.2011 г. Установените нарушения не представляват маловажен случай, поради което на дружеството е издадено Наказателно постановление №НП-14/17.11.2011 г., определено по размер, близък до минималния съгласно чл. 206, ал. 1 от ЗЕ на основание чл. 52, ал. 4 и чл. 53 от Закона за административните нарушения и наказания, във връзка с чл. 225, ал. 2 и чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

4. В и К услуги

Състояние на В и К сектора

Към 31.12.2011 г. пред ДКЕВР са се легитимирали 65 търговски дружества, които предоставят водоснабдителни и канализационни услуги на потребители на територията на Република България и са с одобрен бизнес план и утвърдени цени от Комисията. Според собствеността на регистрирания капитал, те са както следва:

- - 25 дружества със 100% общинска собственост;
- - 15 дружества със смесена собственост (51% държавна и 49 % общинска);
- - 14 дружества със 100% държавна собственост;
- - 9 дружества със 100% частна собственост.
- - 1 дружество с 52% общинска собственост и 48 % частна собственост.
- - 1 дружество със 77,10% частна собственост и 22,90% собственост на общинско търговско дружество.

В съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ Комисията осъществява контрол като измерва и оценява качеството на предоставяните В и К услуги чрез показатели за качество.

Регулаторен контрол

Съгласно приетия график за текущ контрол са извършени 62 планови проверки на дейността на В и К операторите. На основание на направените проверки

са съставени и подписани констативни протоколи с препоръки за дейността и са изготвени доклади (55 бр.).

На основание на поставени въпроси в жалби на потребители, свързани с нивата на услугите и ефективността на управление на експлоатираните от операторите В и К системи са проведени 54 извънредни проверки, за които са съставени констативни протоколи или издадени контролни листа.

В рамките на извършваната планова проверка на „Софийска вода” АД, гр. София се установи, че В и К операторът инкасира неправомерно предоставяните услуги отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води на търговски потребители по цени за стопански потребители (I-ва степен). Във връзка с това на „Софийска вода” АД, гр. София е съставен **акт за установяване на административно нарушение** – Акт № ВК - 1 от 21.11.2011 г.

Нива на услугите

Анализът на достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги от В и К операторите за 2010 г. доведе до съставянето на **три акта за установяване на административни нарушения** на следните В и К оператори:

- „Софийска вода” АД, гр. София – Акт № 3-1 от 10.06.2011 г.
- „В и К - Варна” ООД, гр. Варна – Акт № 01 от 10.06.2011 г.
- „В и К” ЕООД, гр. Стара Загора – Акт № 1-Ю от 13.06.2011 г.

Във връзка със съставените актове за установяване на административни нарушения се издадоха Наказателни постановления, както следва:

- „В и К” ЕООД, гр. Стара Загора – Наказателно постановление № 15 от 07.12.2011 г.
- „Софийска вода” АД, гр. София – Наказателно постановление № 16 от 07.12.2011 г.
- „В и К - Варна” ООД, гр. Варна – Наказателно постановление № 17 от 07.12.2011 г.

5. Съдебен контрол върху дейността на ДКЕВР

1. Осъществяване на процесуално представителство пред съдилищата от дирекция „Правна”.

Образуване, приключили и висящи през 2011 г. съдебни дела в сектор „Електроенергетика”:

1.1.1. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени на ел. Енергия, както и отказ по такива заявления – 46 бр., от които 21 висящи, 20 прекратени, и 5 спечелени;

1.1.2. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на разполагаемост – 6 бр., от които 5 висящи и едно прекратено;

1.1.5. Дела пред ВАС, образувани по жалби – 12 броя, от които 5 прекратени и 7 висящи;

1.1.6. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу протоколни решения, методики и указания на ДКЕВР и искания за спиране на тяхното изпълнение – 12 броя, от които 5 висящи, 3 прекратени и 4 спечелени;

1.1.7. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия и отказ за издаването им – 24 броя, от които 17 прекратени, 6 загубени и 1 спечелени;

1.1.8. Дела, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР, с които са одобрени и изменени общи условия на лицензианти – 1 прекратено производство;

1.1.9. Дела пред Софийски районен съд по заведените срещу ДКЕВР иски по ЗОДОВ (ЗОДВПГ) – 6 броя, от които 1 висящо производство и 5 прекратени;

1.1.10. Дела пред районните съдилища, образувани по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления – 37 броя, от които 3 спечелени, 24 висящи и 10 загубени;

1.1.11. Дела пред Административните съдилища, образувани по жалби по Закона за достъп до обществената информация – 5 броя, от които 1 висящо, 2 загубени и 2 спечелени;

1.1.12. Дела пред Комисията за защита от дискриминацията/ВАС/АС София град, образувани по жалби по Закона за защита от дискриминацията – 5 броя, от които 3 висящи производства и 2 спечелени.

Общо брой дела в сектор “Електроенергетика”: 154

Спечелени и прекратени: 69

Загубени: 18

Висящи производства: 67

Образувани, приключили и висящи през 2011 г. съдебни дела в сектор „Газоснабдяване”:

1.2.1. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за откриване на процедури за събиране на публично държавно вземане- 13 бр., от които 4 загубени, 7 висящи, 1 прекратено, 1 спечелено;

1.2.1. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решение на ДКЕВР за обявяване на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за „разпределение на природен газ” – 1 загубено.

1.2.3. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решение на ДКЕВР за отказ за издаване на лицензия за „съхранение на природен газ” – 1 загубено.

1.2.4. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени – 24 бр., от които 7 прекратени, 9 спечелени, 1 загубено и 7 висящи.

1.2.5. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу други решения/мълчалив отказ на ДКЕВР – 13 бр., от които 2 спечелени, 7 висящи и 4 прекратени.

Общо брой дела в сектор “Газоснабдяване”: 52

Спечелени и прекратени: 24

Загубени: 7

Висящи производства: 21

Образувани, приключили и висящи през 2011 г. съдебни дела в сектор „Топлоенергетика”:

1.3.1 Дела пред ВАС на първа и касационна инстанция, образувани срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени и мълчалив отказ по заявления за цени – 4 бр. спечелени, 5 бр. висящи и 9 бр. прекратени;

1.3.2. Дело пред ВАС с предмет иск по чл. 1, ал. 1 ЗОДОВ- 1 спечелено;

1.3.3. Дела пред ВАС срещу решение на ДКЕВР за издаване на за електрическа енергия-2 бр. прекратени и едно висящо.

1.3.4. Административно-наказателно дело Административен съд гр. Варна - 1 бр., спечелено;

1.3.5. Дело пред ВАС образувано срещу решение на ДКЕВР, с което е отказан достъп до обществена информация - 1 бр., висящо;

1.3.6. Дело пред ВАС срещу решение на ДКЕВР за отказ от възобновяване на производство по издаване на административен акт – 1 бр., висящо.

Общо брой дела в сектор “Топлоенергетика”: 25 бр.

Спечелени и прекратени: 17 бр.

Висящи дела – 8 бр.

Образувани, приключили и висящи през 2011 г. съдебни дела в сектор „В и К услуги”:

1.4.1. Дела пред ВАС, образувани по жалба срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване на цени на В и К услуги – 3 броя висящи и едно прекратено;

1.4.2. Дела пред ВАС образувани по жалба срещу мълчалив отказ на ДКЕВР за одобряване на бизнес план – 1 загубено;

1.4.3. Дело пред ВАС образувано по жалба срещу решение на Комисията за защита от дискриминация, по което ДКЕВР се явява като заинтересована страна 1 брой висящо;

1.4.4. Административно-наказателни дела срещу наказателни постановления издадени за нарушение на ЗРВКУ- едно спечелено и едно висящо;

1.4.5. Дела образувани срещу решение на ДКЕВР по подадени жалби от потребители – 6 висящи и 2 спечелени.

Общо брой дела в сектор “В и К услуги”: 16

Спечелени и прекратени: 4 бр.

Загубени: 1 бр.

Висящи дела – 11 бр.

Образувани, приключили и висящи през 2011 г. граждански съдебни дела:

Гражданско дела: 1 спечелено на първа инстанция с предмет обезщетение за ползване на държавно ведомствено жилище и 2 висящи.

Предприемане на правни действия по събиране на вземания на ДКЕВР.

През 2011 г. дирекция „Правна” е предприела действия по откриване на 15 процедури за установяване на публично държавно вземане на комисията от такси, дължими от енергийните предприятия, съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката.

Лицензиране.

3.1. През отчетния период експерти от дирекция „Правна“ са участвали в подготовката за издаване на 26 нови лицензии в сектор „Електроенергетика“, като са изменени 13 лицензии, постановен е отказ за издаване на 2 и 1 е прекратена. Във връзка със задължението на лицензиантите да извършват след разрешение на ДКЕВР сделки на разпореждане с имуществото, с което осъществяват дейността по лицензията, както и одобрения на договори в сектор „Електроенергетика“ са издадени 12 решения на ДКЕВР. ДКЕВР е издала 6 решения за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност. В съответствие с правните и техническите критерии, произтичащи от Европейското законодателство във връзка с чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електрическа енергия и чл. 13, ал. 2 от Закона за енергетиката служители на дирекция „Правна“ са участвали в съгласуване на три проекта на тръжни правила представени от „ЕСО“ ЕАД.

3.2. В сектор „Топлоенергетика“ експерти от дирекция „Правна“ са участвали в процедурите по разглеждане на подадени заявления, изготвянето на доклади и проекти на решения 11 бр. преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с извеждане/въвеждане в експлоатация на генериращи мощности, прекратяване на лицензии, отнемане на лицензии, издаване на разрешения за учредяване на залог и 1 е прекратена.

На основание чл. 14, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката със заповед на председателя на ДКЕВР бе създадена работна група с експерти от дирекции: „Топлоенергетика“, „Правна“ и „ИАРП“ за преглед на представените за одобрение от ДКЕВР 10 броя бизнес планове на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и изготвяне на съответните доклади и проекти на решения за одобряването им от комисията. В производство към края на годината са 4 броя преписки.

3.3. През отчетния период, в сектор „Газоснабдяване“ експерти от дирекция „Правна“ са участвали в подготовката по издаване и изменения на издадените лицензии на 2 дружества, прекратяването на лицензиите на 1 дружество, одобряване на бизнес планове на 10 дружества. Във връзка със задължението на лицензиантите да извършват след разрешение на ДКЕВР сделки на разпореждане с имуществото, с което осъществяват дейността по лицензията в сектор „Газоснабдяване“ 6 броя и прекратяване на административни преписки, поради оттегляне на заявление 2 броя.

Контрол.

През отчетния период експерти от дирекцията са участвали в работни групи, осъществили контрол по спазване на условията на издадените лицензии, като са извършили 20 проверки сектор „Електроенергетика“, сектор „Газоснабдяване“ и сектор „Топлоенергетика“, както и 3 извънредни проверки в сектор „ВиК“.

Цени.

През отчетния период служители от дирекция „Правна“ са участвали в процедурите по ценовото регулиране, включително и при изготвяне на 5 решения в сектор „Електроенергетика“, 16 решения в сектор „Топлоенергетика“, 14 в сектор „Газоснабдяване“ и 14 в сектор „В и К услуги“.

Изготвяне на проекти на нормативни актове.

През 2011 г. служители от дирекцията са участвали в изготвянето на следните нормативни актове:

- 6.1. Проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката;
- 6.2. Проект на Закона за енергията от възобновяеми източници (*Обн. ДВ. бр.35 от 3 Май 2011г.*);
- 6.2. Проект за изменение и допълнение на Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката;
- 6.3. Проект за изменение и допълнение на Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия.

Основни насоки, методики и правила на ДКЕВР.

През 2011 г. служители от дирекцията са участвали в изготвянето на следните указания, методики и вътрешни правила на ДКЕВР:

- 7.1. УКАЗАНИЯ за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени са приети с Решение на ДКЕВР по т. 5 от протокол № 17 / 31.01.2011 г.;
- 7.2. Изменение на Указанията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство чрез метода горна граница на цени” за втория регулаторен период.

Регулиране на В и К услугите от ДКЕВР.

През 2010 г. са разгледани общо 2 бизнес плана на В и К оператори, които са анализирани и оценени в съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ, подзаконовата нормативна уредба и указанията на ДКЕВР, като са изготвени доклади и проекти на решение за одобряване на бизнес плана.

Договори.

През 2011 г. експерти на дирекцията „Правна” са участвали в подготовката на документи и провеждането на 7 броя процедури по Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки, както следва:

1. „Доставка на канцеларски консумативи за хардуер и хигиенни материали”,
2. „Доставка на мрежово оборудване за нуждите на ДКЕВР”,
3. „Закупуване на софтуер и хардуер за изграждане на клъстерно решение на системата за електронни съобщения на ДКЕВР”
4. „Доставка на МПС за нуждите на ДКЕВР”
5. „Избор на доставчик за абонаментна поддръжка на софтуер за защитна стена и за абонаментна поддръжка на софтуер за антивирусна защита”
6. „Доставка на настолни компютърни конфигурации, документни скенери и мрежови принтери за нуждите на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране”,
7. „Избор на доставчик на мобилни телефонни услуги за нуждите на ДКЕВР” /от тях сключени договори 6 броя и 1 прекратена процедура/.

Сключен е 1 брой договор въз основа на проведена процедура по НВМОП през 2010 г. „Физическа денонощна охрана за срок от две години на сградата на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, находяща се в гр. София, бул. „Княз Дондуков” № 8-10”.

Експерти от дирекция „Правна” са изготвяли и съгласували проекти на всички други договори, свързани с дейността на комисията, в това число:

- граждански договори 14 броя и 3 броя анекси към тях;
- договор за изработка 1 брой;
- договори за абонаментно обслужване 13 броя;
- договори за наем – 4 броя
- договори за услуги – 8 броя и 1 брой анекс

Други дейности.

Експерти от дирекцията са участвали в работните групи по разглеждането на 617 заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, както и 33 заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин.

Служители от дирекцията са изготвяли становища, проекти на писма и др., свързани с правните аспекти на дейността на комисията.

VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

1. Електроенергетика

На основание чл. 23, т. 4 от Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация, дирекцията извършва следните дейности свързани с регулирането и контрола по отношение на развитието на пазара на електрическа енергия. В тази връзка за изтеклия период са изпълнени следните дейности:

А. По подготовка на предложението за вземане решение от ДКЕВР, по реда на чл. 21, т. 17а от Закона за енергетиката:

Съгласно чл. 21, т. 17^а от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) от 01.07.2007г. определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнението на принципите по чл. 24, ал. 1.

1. С Решение № ТЕ-020 от 29.06.2011г. е определена разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик за периода 01.07.2011 г. – 01.07.2012г.

2. Подготовката за определяне на решението на ДКЕВР включва:

- Събиране, обобщаване и анализ на данните получени за отделяне на количествата, необходими за снабдяване на потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ, от количествата необходими за снабдяване на потребителите по чл. 94^а на ЗЕ.

Събиране, обобщаване и анализ на данните получени от крайните снабдители за количествата електрическа енергия, които са им необходими за регулирания пазар и количествата електрическа енергия, необходими на електроразпределителните дружества за технологични разходи по разпределителните мрежи.

а. Обработка и анализ на резултатите от обсъжданията и подготовка на вариант на Решение № ТЕ-020/29.06.2011г.

б. Събиране, обобщаване и анализ на данните получени от „ЕСО” ЕАД и „НЕК” ЕАД за: очаквано ниво на потребление на клиенти високо напрежение (КВН), очаквано ниво на производство по дългосрочните договори, очаквано ниво на производство от ВЕИ и по комбиниран начин. Обобщаване и анализ на данните относно брутните разполагаемости, които всеки производител от кондензационна централа е съгласувал с „ЕСО” ЕАД, на данните за разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги и за собствени нужди на централите.

с. Разработка на окончателен вариант на Решение № ТЕ-020/29.06.2011г.

В. По чл. 23, т. 4 от УП на ДКЕВР относно регулирането и контрола по отношение на отварянето на пазара на електрическа и подготовката за изменение на правила за търговия с електрическа енергия:

1. Във връзка с правомощията, регламентирани в чл. 21, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетика (ЗЕ), ДКЕВР със свое протоколно решение № 94/25.06.2010г. прие „Правила за търговия с електрическа енергия” (ПТЕЕ) по предложение на енергийните предприятия. Определеният съобразно чл. 91, ал. 3 от ЗЕ нов начин на администриране на сделките и новата организационна структура на пазара на електрическа енергия изискват пробно прилагане на ПТЕЕ без реални финансови разплащания съгласно ПЗР на същите. В тази връзка ДКЕВР инициира възобновяване на консултативната работна група по изготвяне на ПТЕЕ, която да ускори прилагането на изготвената пътна карта с етапите по подготовка на тестова работа по прилагане на новия пазарен модел. Изпълнени бяха следните цели залегнали в пътната карта:

– формиране на балансиращи групи и тестване на регистрационната процедура;

– процеса по изпращане на графици и формиране на баланс на електроенергийната система;

– създаване на база данни в „ЕСО” ЕАД, „НЕК” ЕАД и електроразпределителните дружества за измерени стойности, изпращане, валидиране и агрегиране;

– тестване на пазара на балансираща енергия и участието на производителите;

– сетълмент на балансиращите групи и доставчиците на балансираща енергия;

– тест на модула за организиран пазар.

При отчитане на постигнатите резултати от тестовата работата на пазара на електрическа енергия предстоят изменения и допълнения на ПТЕЕ, включващи изготвянето на ясни и справедливи правила за създаване на един добре функциониращ електроенергиен пазар и преминаване към действителното им прилагане, съобразно Третия либерализационен пакет.

2. В съответствие с правните и техническите критерии, произтичащи от Европейското законодателство във връзка с чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за

трансграничен обмен на електрическа енергия и чл. 13, ал. 2 от Закона за енергетиката, ДКЕВР с протоколно решение № 173 от 24.11.2011г., по т. 2, съгласува подадените от „ЕСО“ ЕАД проекти на Тържни правила, а именно:

– „Тържни правила за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролните зони на EMS (Сърбия), MEPSO (Македония) и TEIAS (Турция) за 2012г.”;

– „Тържни правила за разделяне и предоставяне на преносните способности по междусистемното сечение в контролните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНИЯ СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и „CN TRANSELECTRICA“ SA (TRANSELECTRICA) за 2012г.” и „Тържни правила за разпределяне на пропускателна способност (капацитет) в рамките на деня по междусистемното сечение на БЪЛГАРИЯ – РУМЪНИЯ между контролните зони на „Транселектрика“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД”, неразделна част от горните;

– „Правила за достъп до българо-гръцката междусистемна електропроводна връзка (Тържни правила за разпределяне на пропускателна способност)” за 2012г.”.

В проектите на Тържни правила са регламентирани отделните видове търгове, организацията на тържната процедура, изисквания за участие в търгове и регистрация, определяне на тържните резултати и предоставяне на търговски права за пренос (ТПП), вторичния пазар на ТПП и прехвърлянето им, правила за използване на преносна способност (капацитет) по междусистемното сечение, уреждане на задължения (сетълмент) и плащания.

Голяма част от направените промени в тържните правила са в посока уеднаквяване на принципите и начините за оптимално използване на междусистемните преносни способности по отделните междусистемни връзки на съседните оператори, продиктувани от изискванията на европейското законодателство за създаване на един интегриран общоевропейски енергиен пазар, който да се ръководи от еднакви правила.

През 2011г. експерти от дирекция „Електроенергетика” са участвали активно в работите на Междуведомствените работни групи по разработването на нови нормативни документи свързани с прилагането на Третия либерализационен пакет.

2. Развитие на пазара на природен газ

Тенденции в развитието на пазара на природен газ и неговата либерализация в съответствие с Директивите на Европейския съюз

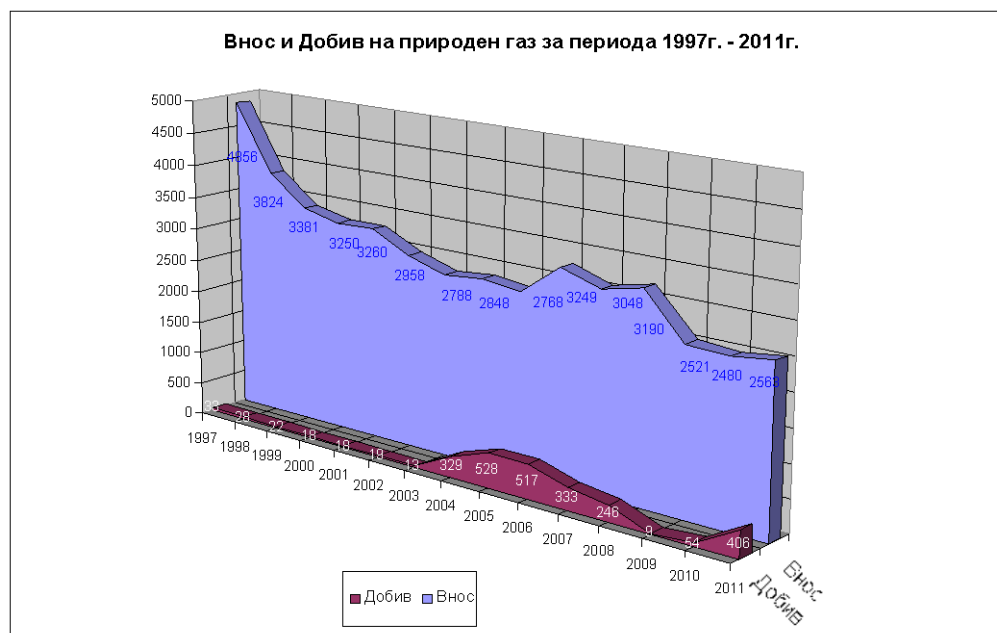
Съгласно действащата „Енергийна стратегия на България” и в съответствие с Директиви 2003/55/ЕС и 2004/67/ЕС, и Регламент (ЕО) 1775/2005 на Европейския парламент през 2011 г. газовият сектор в Република България се развиваше в насока либеризация на пазара на природен газ и осигуряване условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

През 2011 г. основната част от природния газ беше внос, осъществен от „Булгаргаз” ЕАД като обществен доставчик в Република България.

До настоящия момент тенденциите в развитието на пазара на природен газ в Република България са представени в следните таблици и графики:

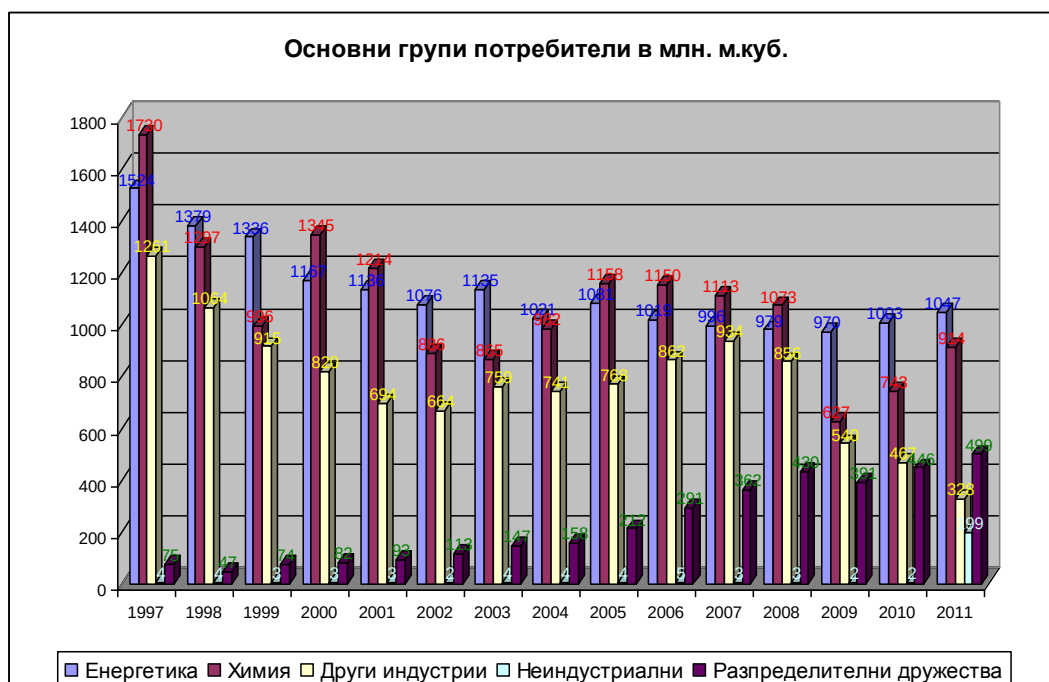
Внос и Добив на природен газ в млн. м.куб. за периода 1997г. - 2011г.

Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Внос	4 856	3 824	3 3 381	3 250	3 3 260	2 958	2 788	2 848	2 768	3 249	3 048	3 190	2 521	2 480	2 563
Добив	33	28	22	18	18	19	13	329	528	517	333	246	9	54	406
Общо	4 889	3 852	3 3 403	3 268	3 3 278	2 977	2 801	3 177	3 296	3 766	3 381	3 436	2 530	2 534	3 069



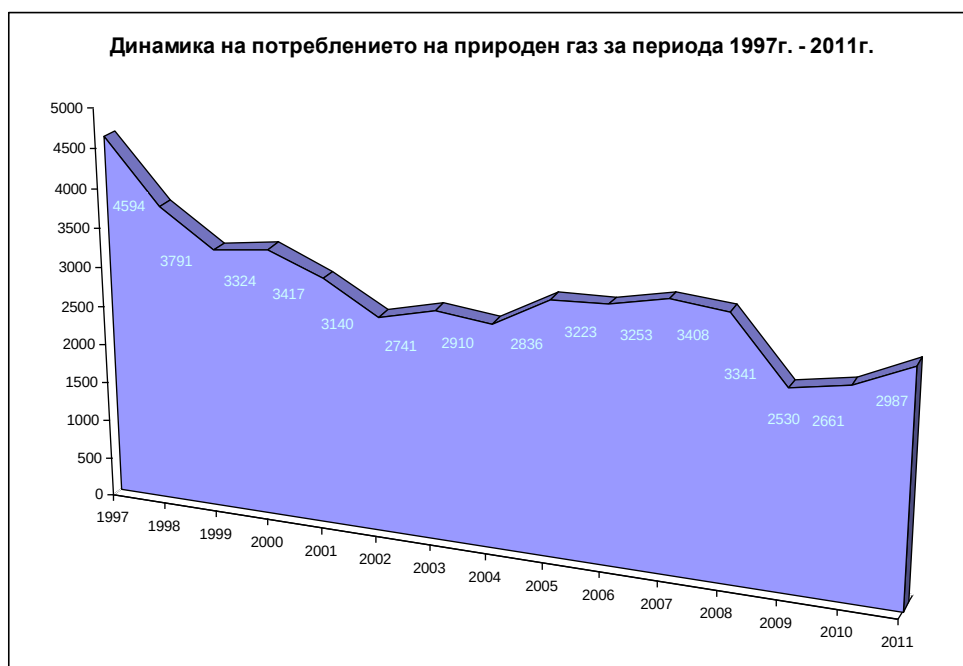
Основни групи потребители в млн. м.куб.

Година / Потребител	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Енергетика	1 524	379	336	1 167	136	1 076	1 135	1 021	1 081	1 019	996	979	970	1 003	1 047
Химия	1 730	297	996	1 345	214	886	865	982	1 158	1 150	113	073	627	743	914
Други индустрии	1 261	064	915	820	694	664	759	741	768	862	934	856	540	467	328
Неиндустриални	4	4	3	3	3	2	4	4	4	5	3	3	2	2	199
Разпределителни дружества	75	47	74	82	93	113	147	158	212	291	362	430	391	446	499
Общо	4 594	791	324	3 417	140	2 741	2 910	2 906	3 223	3 327	408	341	530	2 661	2 987



Динамика на потреблението на природен газ в млн. м.куб. за периода 1997г. - 2010г.

Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Консумация	4 594	3 791	3 324	3 417	3 140	2 741	910	2 836	3 223	3 253	3 408	341	2 530	2 661	987



Съхранение на природен газ за 2011 г.

- Налично количество природен газ в ПГХ Чирен към 01.01.2011 г. - 397 млн.м³;
- Добив - 361 млн.м³;
- Нагнетяване - 343 млн.м³;
- Налично количество природен газ в ПГХ Чирен към 01.01.2012 г. - 379 млн.м³.

Общото потребление на природен газ при продажба от обществения доставчик за страната през 2011 г. е 2 987 млн.м³, от които 2 563 млн.м³ са от внос.

Потреблението на газоразпределителните дружества е около 16,7% от общото количество реализиран природен газ.

VII. ЖАЛБИ И РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Към Държавната комисия за енергийно и водно регулиране от 14 октомври 2011 г. е създадена Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове”. Целта на създаването ѝ е необходимостта от постигане в максимална степен на ефективни действия за решаване на поставената проблематика, отговаряща на нарастващите потребности на потребителите.

Към Главната дирекция са създадени и следните звена на територията на страната:

- Териториално звено „Север” с местоположение гр. Плевен
- Териториално звено „Юг” с местоположение гр. Пловдив
- Териториално звено „Изток” с местоположение гр. Варна

За едногодишния период в ДКЕВР са постъпили 3497 жалби, молби, сигнали и предложения от физически лица и организации. В това число влиза и броят на повтарящите се жалби, в които се предоставят нови данни и обстоятелства, или се изразява недоволство от отговорите на компетентните институции. Същите се завеждат към преписката на жалбоподателя и повторно се обработват, като се проучват новите обстоятелства и отговорите на институциите. Във всички писма, изпратени до дружествата, се изисква освен за отговора до ДКЕВР, за становищата и всички предприети действия по поставената проблематика да бъдат информирани и жалбоподателите. В някои случаи тези отговори не се адресират до жалбоподателите и това налага експертите от Главната дирекция да им ги препращат. Изпращат се напомнителни писма до експлоатационните дружества, които не са отговорили в законоустановения срок. По-голямата част от жалбите и сигналите съдържат огромно количество придружаваща информация - жалби до различни компетентни органи и отговорите от тях. Експертите се запознават подробно с изложения проблем, анализират новите обстоятелства и факти като за преобладаващата част от образуваните преписки се изготвят доклади и решения. Приетото от ДКЕВР решение по всеки конкретен случай се изпраща на заинтересованите по преписката лица и институции.

С цел качествено и по-ефективно решаване на поставените проблеми са актуализирани правилата за разглеждане на жалбите в Комисията, като информация за същите е поместена на електронната страница на ДКЕВР - раздел „Жалби”.

През 2011 г. в ДКЕВР са проведени две процедури за доброволно уреждане на спорове:

1. Между „СТР-2006” ООД и ЧЕЗ „Разпределение България” АД
2. Между „ЛАНДСТАР” ЕОД и ЧЕЗ „Разпределение България” АД

Първият спор се отнася до правото на достъп и придобиване на ел. съоръжения от ЧЕЗ „Разпределение България” АД, а вторият - за стойността на придобиване на ел. съоръжения по § 4, от преходни и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката. Проведени са две срещи между страните с участие и на експерти от дирекция „Електроенергетика”, главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” и дирекция „Правна” на ДКЕВР.

Постъпилите в деловодството на ДКЕВР и регистрирани във входящия регистър „Архимед” жалби за 2011 година са 3497 броя. За около 50% от разглежданите жалби са осъществени повече от едно запитвания до дружествата. В повечето случаи потребителите подават жалбите си направо в ДКЕВР, а не както се изисква от НЛДЕ, чрез съответните дружества.

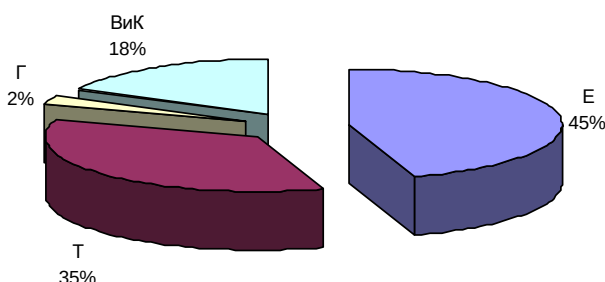
Разпределението по сектори на постъпилите в ДКЕВР жалби, за отчетния период и регистрирани в деловодната система „Архимед”, е следното:

- за сектор „Електроенергетика” – 1570 броя (45%);
- за сектор „Топлоенергетика” – 1217 броя (35%);
- за сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги” – 613 броя (18%).
- за сектор „Газоснабдяване” – 97 броя (2%);

Препратените жалби в ДКЕВР по компетентност от Народното събрание, Приемната на Президента на Република България, Министерския съвет, Министерства, Комисии, Агенции, Асоциации, Области, Общини, Кметства и други са общо 306 броя или 9% от общия брой жалби, подадени в ДКЕВР. Това обстоятелство се обяснява с факта, че значителна част от потребителите подават жалбите си в най - високата им известна институция и в определена степен – на непознаване на клаузите, залегнали в одобрените от ДКЕВР Общи условия на дружествата.

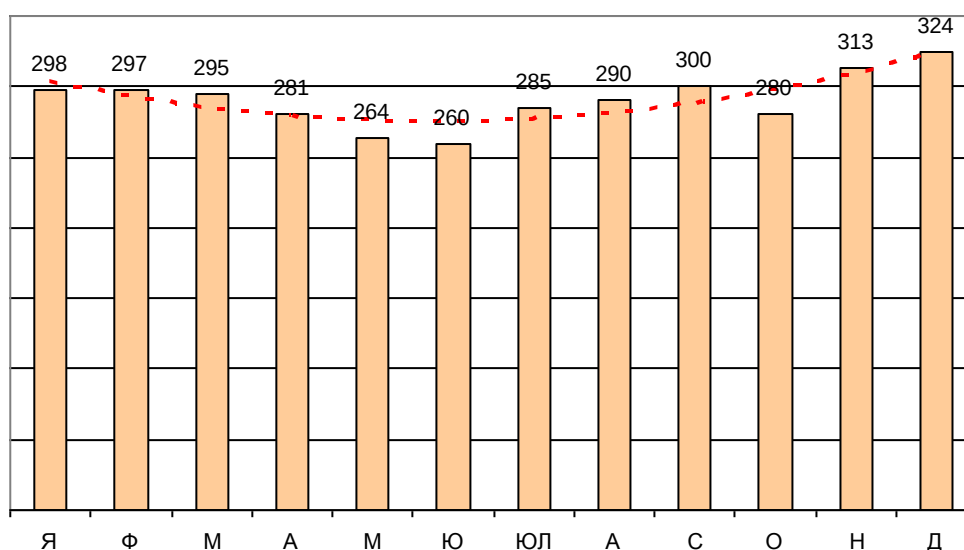
Разпределението на жалбите по сектори е показано на фиг.1.

Фиг. 1. Разпределение на жалбите по видове за 2011г.



Интензивността на подаването на жалби през цялата година е показана в графиката по долу. Не се забелязват големи разлики в отделните месеци на годината. Относително по-висока е активността на жалбоподателите през септември-декември. При жалбите срещу топлофикационните дружества се забелязва ръст през отоплителния сезон.

фиг. 2. Разпределение на жалбите за 2011 г. по месеци



За цялата 2011 година регистрираните запитвания на потребители по обявените телефони в Главната дирекция на ДКЕВР са от 15 до 20 броя дневно.

Посещенията на потребители в ДКЕВР, с искане за консултации, съвети и разяснения, са около 5 броя дневно. Експертите от Главната дирекция приемат потребителите и дават необходимите разяснения и указания, относно начините и реда за подаване на жалби срещу лицензиантите и В и К операторите, което отнема немалко от времевия ресурс. При необходимост за тези срещи са привлечани и експерти от специализираните дирекции.

Някои потребители, с конкретно поставени въпроси, са приемани и изслушвани от Председателя на ДКЕВР, с предварително записан час в приемния ден.

Средномесечният брой постъпващи жалби в ДКЕВР за периода е 292 броя/месец или приблизително 15 бр. жалби на ден. Това е показател, показващ значителното натоварване на експертите от Главната дирекция.

А. АНАЛИЗ НА ПОСТЪПИЛИТЕ ЖАЛБИ ПО СЕКТОРИ

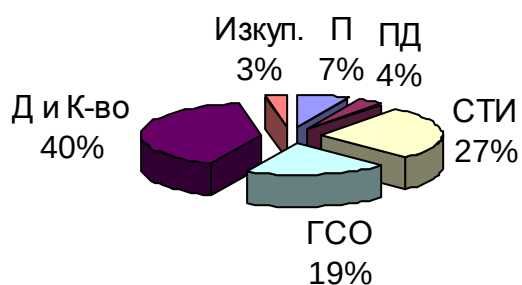
1. Сектор „Електроенергетика”

От информацията по постъпилите жалби за 2011 година към сектор “Електроенергетика” и разпределението им по видове, могат да се направят следните изводи:

Към сектор “Електроенергетика” са насочени 1570 броя жалби от общо постъпилите или приблизително 45 % от всички, постъпили в Комисията.

Разпределението на жалбите по показатели е дадено на фиг. 3.

Фиг. 3 . Разпределение на жалби в сектор енергетика, получени срещу дружествата по категории за 2011г.

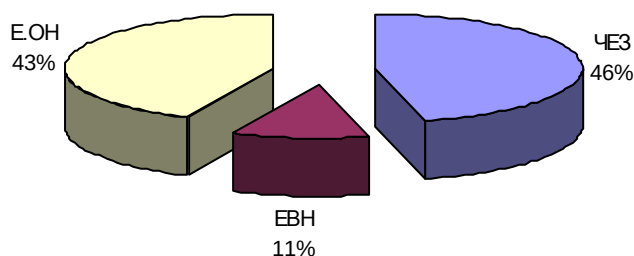


СТИ- Ср търговско измерване; **П-** присъединяване ; **ПД-** прекъсване на доставката; **ГСО-** грешни сметки или отчитане; **Изкупуване:** К-во-качество; **Д-други**

От разпределението на жалбите по показатели е видно, че относително най-голям брой жалби са поради несъгласие с точността на средствата за търговско измерване – 27%. Недоволствата и съмненията за грешки при отчитането и фактурирането са 19% , други, касаещи различни проблеми, свързани с обслужването, получаване на известия и т. н., са 40%, за изкупуване на ел.съоръжения - 3%. Жалбите за качество на доставяната енергия са едва 4% , но тук трябва да се има предвид, че в повечето случаи тези жалби са колективни и се отнасят за цели групи потребители или населени места т. е. засягат значителен брой потребители.

Разпределението на жалбите по дружества е показано на фиг. 4

Фиг. 4. Разпределение на жалбите по дружества за 2011 г



Видно е, че най-много жалби за сектор „Електроенергетика”са подадени срещу ЧЕЗ - 46%, а най-малко са жалбите срещу ЕВН – 11%.

2. Сектор „Топлоенергетика”

Към сектор “Топлоенергетика” са насочени 1217 броя жалби или 35% от всички постъпили жалби в ДКЕВР за отчетния период.

При анализиране на постъпилите жалби за сектор “Топлоенергетика” се констатира, че 70% от тях са свързани с изравнителните сметки за топлинна енергия на битови потребители в сгради - етажна собственост, оспорване на механизма за изчисляване на топлинната енергия, отдадена за сградна инсталация, определяне на технологичните разходи в абонатните станции. 30% от жалбите се отнасят за: общ отопляем обем на сграда и отопляем обем на имот, предвидени за отопление по проект; некачествено отопление и топла вода, отпадане на лихви при просрочени плащания, давностен срок на задълженията към дружествата, завеждането на съдебни дела срещу потребители, просрочили плащанията си към топлофикационните дружества.

3. Сектор „Газоснабдяване”

От постъпилите общо 3497 броя жалби в ДКЕВР, за сектор “Газоснабдяване” са насочени 97 броя или 2% от общия брой жалби.

От информацията по постъпилите жалби към сектор “Газоснабдяване” и разпределението им по вид, може да се направи изводът, че основните причини за подадените жалби са свързани с:

- отказ за присъединяване към газопреносната/газоразпределителните мрежи;
- несъгласие с начислени суми за количество потребен природен газ.

4. Сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги”

От информацията за постъпилите жалби към сектор “Водоснабдителни и канализационни услуги” могат да се направят следните констатации:

От общо 3497 броя жалби, постъпили в ДКЕВР, 613 броя са постъпилите жалби към сектор “В и К услуги” или 18 % от общия брой жалби. Преобладаваща част от жалбите към този сектор са срещу „Софийска вода” АД.

Основните причини за подаване на жалби срещу В и К дружествата, степенувани по низходящ принцип, са:

- несъгласие с начислени количества потребена вода за разход „общо потребление”,
- несъгласие с начислено индивидуално потребление вода,
- несъгласие с връчени уведомителни писма за извършване на последваща проверка на измервателните уреди,
- отказ за присъединяване към съществуващите улични В и К мрежи,
- нарушено водоснабдяване,
- начислени цени за пречистване на отпадните води, без тази услуга да бъде предлагана.

От извършения анализ, относно подадените в ДКЕВР жалби за 2011 г., се констатира, че голяма част от потребителите на услуги не са запознати с правата и задълженията си по Общите условия на договорите на дружествата. Във връзка с тази констатация се налагат следните изводи:

1. Да се проведат работни срещи и разговори с енергийните дружества и В и К операторите, с цел уточняване на критериите за класифициране на жалбите на потребителите.

2. Да се изготвят указания към дружествата за конкретни действия, целящи увеличаване на информираността на потребителите, относно техните права и задължения, включително реда за подаване на жалби и сигнали.

3. Да се проведат срещи с потребителските организации за обсъждане проблемите на отношенията между дружествата и техните клиенти, както и политиките за подобряване на информираността чрез медиите.

4. Да се увеличи кадровият състав на Главната дирекция, съобразно увеличения брой жалби и сигнали.

VIII. ИКОНОМИЧЕСКИ АНАЛИЗИ И РЕГУЛАТОРЕН ОДИТ

Съгласно Устройствения правилник на ДКЕВР, в сила от 26.07.2011 г. дирекция „Икономически анализи и работа с потребителите” е преструктурирана в Дирекция „Икономически анализи и регулаторен одит”, като отдел „Работа с потребителите” е пренасочен към новосъздадената Главна Дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове”.

Основните направления в дейността на дирекцията са свързани с осъществява дейностите по прилагане на единна икономическата политика на комисията по отношение на регулирането на дружествата и провеждането на регулаторен одит върху дейността на лицензираните дружества и В и К операторите. В тази насоченост през отчетната 2011 г. основните дейности на дирекция са свързани с :

1. изготвяне на становища, свързани с анализ и оценка за установяване на финансово-икономическото състояние на дружествата по всички постъпили заявления и преписки от регулираните дружества. Извършените финансово-икономически анализи на регулираните дружества отчитат връзката между текущото финансово състояние, предвидените инвестиции и финансово-икономическите резултати от тях, както и очакваните резултати на дружествата от изпълнение на бизнес плановете;

2. анализ на влиянието на цените и тарифите върху общите финансови показатели на енергийните предприятия и В и К операторите

3. анализ на степента на задължнялост на енергийното предприятие при искане за разрешаване на сделки по ЗЕ;

4. участие при изготвянето на финансово-икономическите аспекти от конкурсните документи и при оценяване на предложенията на кандидатите при провеждане на конкурс по чл. 46 ЗЕ;

5. участие в разработването на икономическите аспекти от задължителните указания за ценообразуването по ЗЕ и по ЗРВКУ;

6. участие в подготовката на проекти на НЛДЕ, НРЦЕЕ, ЗЕ, други поднормативни актове , правила и процедури;

7. изготвяне на единна система за счетоводно отчитане и правила за водене на разделно счетоводство за целите на регулирането на ВиК операторите

8. методическо участие в процеса на ценообразуване в сектор Електроенергетика”, „Топлоенергетика”, „Газоснабдяване” и „В и К услуги”;

9. пряко участие при формиране на цените на електрическата енергия от ВИ и цени на ВИ изградени с грантово финансиране осигурено по европейски схеми за подпомагане.

10. участие на експерти в сформирани междуведомствени работни групи

1. Сектор „Електроенергетика”

През 2011 г. експерти от дирекцията участваха при определяне на цените на електрическа енергия, като успоредно с това се извърши оценка на общо финансово

състояние на регулираните предприятия за дейностите производство, пренос, разпределение и снабдяване с електрическа енергия.

В изпълнение на правомощия съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ, през 2011 г. е извършено текущо наблюдение на фактическите стойности на необходимите приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна“ „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД въз основа на представените от дружествата отчетни данни за 2010 г. Изискана е информация и от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Енел Марица Изток 3“ АД, и „Ей и Ес-3С Марица изток 1“ ЕООД които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение се отразиха в доклад за утвърждаване на цените на електрическата енергия, считано от 01.07.2011 г., приет от комисията с протоколно решение.

Въз основа на резултатите от текущото наблюдение е констатирано, че по отношение на енергийните предприятия, регулирани чрез прилагане на метода «норма на възвръщаемост», са налице обстоятелства за осъществяване на регулаторен преглед.

Във връзка с гореизложеното, съобразно разпоредбите на чл. 3, ал. 3, т. 1 от НРЦЕЕ е извършен регулаторен преглед, при който е направен анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия, производителите, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Съгласно § 4 от ПЗР на НРЦЕЕ, за енергийните предприятия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, се прилага метод на регулиране "Горна граница на приходи". По силата на чл. 4, ал. 1, т. 2, буква „б“ от НРЦЕЕ, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период.

След направените корекции на необходимите приходи предвидени в НРЦЕЕ бяха утвърдени нови цени за продажба на електрическа енергия в сила от 01.07.2011 г. на електроразпределителните и електроснабдителните дружества за четвъртата ценова година от втория регулаторен период

В изпълнение на разпоредбите на чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ и чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), бе подготвен доклад за актуализиране на преференциалните цени, определени с Решение № Ц-10/30.03.2011 г. Експертите от дирекцията участваха със становища по отделните ценообразуващите елементи при определянето на цените на електрическата енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници.

Във връзка с приемането на новия ЗЕВИ експерти от дирекцията участваха в прегледа и анализ на всички ценообразуващи елементи относно определяне на преференциалните цени на електрическа енергия произведена от ВИ. Във връзка с предвидените в закона цени на електрическа енергия от ВИ, при които инвестицията за изграждане на енергиен обект се финансира със средства от национална или европейска схема за подпомагане, експерти от дирекцията участваха при определянето на методиката за образуване на тези цени. С Решение № Ц-38/24.11.2011 г. са определени съответните групи цени на електрическата енергия произведена от ВИ, съобразно размера на субсидията в общата инвестиция.

2. Сектор „Топлоенергетика”

Експерти от отдела участваха в определяне на цени на топлинна енергия и/или електрическа енергия от комбинирано производство на дружествата в сектор „Топлоенергетика”, като успоредно с това се извърши текущо наблюдение и оценка на общото им финансово състояние, като за целта се изготвиха становища за постигнатите финансово-икономически резултати по дружества и общо за сектора. Анализът на общото финансово състояние за 2010 г. на дружествата от сектор “Топлоенергетика” на база представените годишни финансови отчети, индивидуалните анализи на финансовото състояние по дружества, анализът на влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели в годините на регулаторния период спрямо прогнозните стойности са отразени в доклад. През 2011 г. експерти от дирекцията участваха в изготвяне на становища по одобряване на представените петгодишни бизнес планове на дружествата от сектора.

2. Сектор „Газоснабдяване”

Експерти от дирекцията участваха в изготвяне на становища по преписки относно:

- одобряване на бизнес планове за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване на природен газ от краен снабдител”
- утвърждаване на цени за „пренос на природен газ”, „снабдяване с природен газ”, „присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа” и „обществена доставка на природен газ”,
- изменение и допълнение на лицензии за извършване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, както и за продължаване срока на лицензии.

Експерти от дирекцията участваха и в утвърждаване на цени на входа на газопрееносната мрежа на „Булгаргаз” ЕАД за съответните тримесечия на 2011 г.

4. Сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги”

През 2011 г. експерти от дирекцията участваха при изготвянето на финансов анализ и оценка на общото финансово състояние на В и К операторите, които през годината са подали заявление в комисията за определяне на цени за отделните видове В и К услуги. Извърши се преглед, анализ и оценка на представените актуализирани бизнес планове за развитие на дейността на Ви К операторите и цени на ВиК услуги. През 2011 г. експерти от дирекцията участваха в изготвяне на единна система за счетоводна отчетност за целите на регулирането на дружествата от Ви К сектора.

IX. АДМИНИСТРАТИВНО ОБСЛУЖВАНЕ

През 2011 г. са проведени 204 закрити и открити заседания на ДКЕВР и 34 обществени обсъждания, на които са изготвени записи и протоколи. Всички материали от заседанията на Комисията и обществени обсъждания, и протоколите към тях са съхранени в архив.

Комисията на закрити заседания прие 49 решения за цени, 18 решения за бизнес планове, 13 решения за сертификати, 154 решения по жалби, 7 решения за търгове, 8 решения за прекратяване на преписки и 7 решения за установяване на публично държавно вземане. Оригиналите на тези актове и документите към тях са изготвени съгласно УП на ДКЕВР и на нейната администрация и връчени на заявителите.

За приетите от Комисията решения за издаване и изменение на лицензии са изготвени приемо-предавателни протоколи и са връчени от председателя на ДКЕВР на съответните дружества.

Съгласно чл.19, ал.2 т.1д от УП на ДКЕВР и на нейната администрация на интернет страницата се актуализират регистърът на издадените лицензии и регистърът на издадените разрешения.

Административното обслужване включва дейностите по обработване на входяща и изходяща кореспонденция, съхраняване и архивиране на кореспонденцията, организирането и приемането на заявления и други документи свързани с регулаторния режим на дружествата и В и К операторите, приемане и регистриране на предложения и жалби на граждани и организации, организиране на работата по класифицираната информация, заявления във връзка с достъп до обществената информация и преписки между ведомствата.

През 2011 г. в комисията бяха обработени 3 986 изходящи писма, 9 900 входящи писма, 990 вътрешни преписки и 8 830 документа сканирани за електронен архив и размножени.

1. Човешки ресурси

Държавното регулиране в областта на енергетиката и водоснабдителните и канализационни услуги се осъществява от колегиалния орган (в състав, председател и шест члена на ДКЕВР от ноември 2010 г.) подпомагани от администрацията. Структурата, дейността и организацията на ДКЕВР са определени в Устройствен правилник. Тя е съобразена със Закона за администрацията, респективно и с Единния класификатор на длъжностите в администрацията, които определят единни изисквания по отношение устройството на администрациите, подпомагащи органите на властта. През 2011 г. с Постановление № 209 от 19 юли 2011 г. за изменение и допълнение на Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация, влезе в сила нов Устройствен правилник, след приемането на структурата на ДКЕВР от Комисията с Протоколно решение № 143/06.10.2011 г.

Подготвя се нов Устройствен правилник на ДКЕВР и нейната администрация, в едно с нова структура, които през 2012 година да влязат в сила.

Общата численост на персонала към 01.01.2011 г. е 128 щатни бройки, в това число: председател, шест членове на комисията и 121 служители в обща и специализирана администрация. По служебно правоотношение са 116 щ. бр., а по трудово правоотношение 5 щ. бр. Реално заетите щатни бройки към 31.12.2011 г. са 101 щ. бр.

Изтеклата 2011 година се оказа напрегната за ДКЕВР откъм обезпечаване на комисията със специалисти. Освободени са 21 души:

- 10 по собствено желание,
- 6 поради придобиване на право на пенсия,
- 5 поради съкращаване на щат.

Назначени са 18 души по служебно правоотношение.

За попълване на свободните длъжности се приложи Наредбата за провеждане на конкурси за назначаване на държавни служители.

Проведоха се 14 конкурса за назначаване на експерти и ръководни кадри. Повечето от тях приключиха с назначаване на необходимите специалисти за съответните дирекции.

Реално заетите през изминалата година по длъжности и възрастов признак са както следва:

Длъжности / възраст	21-30 г.	31-40 г.	41-50 г.	51-60 г.	над 60 г.
Ръководни	0	2	11	10	3
Експертни	18	21	31	7	2
Технически и други	0	1	1	3	0
Общо	18	24	43	20	5



В нея работят висококвалифицирани специалисти, като над 95% са с висше образование: инженери, икономисти, юристи и други специалисти.

През отчетната 2011 г. се проведе и редовното атестиране на служителите от администрацията. В съответствие с Наредбата за атестиране на служителите в администрация, се премина от изготвяне на лични планове на служителите до годишното им оценяване към 30.11.2011 г. Като краен резултат се подписаха годишни лични оценки за индивидуалното изпълнение от всички оценени служители в администрацията и се изготвиха и подписаха заповеди за повишаване в ранг.

• Обучение на кадрите и участие в семинари

През изминалата година, участие в обучение организирано от Института по публична администрация (ИПА) взеха 12 човека.

Проведени бяха и следните обучения:

- обучение от Енергийната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA) на тема Въведение в енергийната регулация, което бе проведено в Будапеща;
- Курс по енергийна дипломатия, организиран от Дипломатическия институт към Министъра на външните работи;
- Семинар, във връзка с новите изменения в закона за обществените поръчки, организиран от Национален институт по обществени поръчки.

2. Здравословни и безопасни условия на труд

През месец юни 2010 г. изтече сключения договор със служба за трудова медицина, която извършваше задължителни профилактични прегледи на служителите на ДКЕВР, съгласно изискванията на Закона за здравословни и безопасни условия на труд. Поради ограничение на бюджетните разходи договорът беше подновен през месец декември 2010 г.

3. Достъп до обществена информация

През 2011 г. в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране са постъпили 24 заявления за достъп до обществена информация. На 21 от заявленията е отговорено в нормативно указания срок.

4. Информационно обслужване

Актуализиране на интернет свързаността и Web-страницата на ДКЕВР

Изградена беше с интернет доставчика оптична преносна среда (основно и резервно трасе) със 100 Mbps свързаност до рутер в сградата на ДКЕВР.

Беше пусната обновената официална Web-страница в нейната пълна функционалност.

Модернизиране на сървърната и мрежова инфраструктура на ДКЕВР

Изградена беше нова система за електронни съобщения, базирана на Microsoft Exchange Server 2010, с предвиждане за разширяване и изграждане на клъстерно решение, с цел постигане на по-висока производителност, надеждност и защита на информацията на системата, както и намаляване риска от „малуеър“ и „спам“, и най-вече повишаване на изключително важната отказоустойчивост.

Инсталирана беше нова климатична инсталация за обслужване на сървърното помещение на 3-ти етаж в сградата на ДКЕВР, с което се повиши надеждността на експлоатация на техниката. Монтирано беше и устройство за следене на температурата в помещението с цел превантивно предупреждение при евентуално възникване на проблеми с охлаждането.

Разширена и актуализирана беше използваната в ДКЕВР платформа за електронно управление на документи Archimed eDMS с възможност за ползване от териториалните звена.

Беше инсталиран и конфигуриран актуален софтуер за защитна стена и антивирусна система за повишаване ефективността и надеждността на антиспам и антивирусната защита. Беше извършена подмяна на морално и физически остаряло активно мрежовото оборудване. Монтирано беше устройство за безжичен достъп до интернет в заседателната зала.

Закупуване на техника

При спазване изискванията на Наредбата за малки обществени поръчки, бяха проведени конкурси за доставка на хардуер – мрежови сървъри, настолни и мобилни персонални компютри, активно мрежово оборудване, принтери, скенери и софтуер – за защитна стена и антивирусна защита.

Основни дейности

Ежедневно се извършваше актуализация и обновяване на официалната Web-страница на ДКЕВР, поддръжка и актуализация на правно-информационната система, периодично се извършваше настройка, хардуерен и софтуерен „ъпгрейд“ на сървърните машини и персоналните компютри – операционни системи и приложения, регулярно архивиране на критични данни. Поддръжка и профилактика на активно мрежово оборудване – конфигуриране, наблюдение, контрол и др., поддръжка на непрекъсваемите токозахранващи устройства – смяна на батерии, профилактика. Поддържане на мрежовата инфраструктура, рутиране, DNS услуги, защитна стена на ДКЕВР.

Осигуряваше се и се поддържаше персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител, „ъпгрейд“ на софтуера на всички персонални компютри и сканиране за вируси.

Сервизна поддръжка

Със собствени усилия, а където се е налагало и с външна помощ, е извършвана пълна сервизна поддръжка на техниката в ДКЕВР – принтери, монитори, настолни и преносими компютри, сървъри, активно мрежово оборудване, мултимедийни прожектори, аудио-визуална техника и др.

Други дейности

Съдействие на служителите на ДКЕВР при работата им с утвърдения за работа в ДКЕВР софтуер; поддръжка на информационен монитор във фоайето на партера, техническо осигуряване на заседателната зала – озвучаване, мултимедийна визуализация, звукозапис, и др.; поддръжка и актуализация на системата за Контрол на достъпа; подмяна на устройството за запис на системата за видеонаблюдение в сградата на ДКЕВР; осигуряване на работни места за членовете на тръжни и одитни комисии – инсталиране и конфигуриране на персонални компютри и принтери, работещи в мрежа, отделна от тази на ДКЕВР; участие в тръжни процедури за доставка на техника и комисии по инвентаризация.

Х. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

1. Сътрудничество в рамките на Европейския съюз

1.1. Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР)

Стартирането на дейността на европейската Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР) на 3 март 2011 г. е начало на значителна промяна в регулирането на общностно равнище. Агенцията, учредена с Регламент 713/2009/ЕО от Третия енергиен пакет, има за цел да подпомага националните регулатори и при необходимост да ги координира. АСЕР има централна роля в изготвянето на **рамкови насоки** за функционирането на трансграничните газопроводи и електрически мрежи, въз основа на които операторите на газопроводи и електрически мрежи ще разработят конкретните правила (**мрежови кодекси**), както

и в надзора на Европейската мрежа от оператори на преносни системи (ENTSOs) за електроенергия и газ.

ДКЕВР чрез своите представители в Съвета на регулаторите и в работните групи на АСЕР цели да допринесе за функционирането на агенцията като институционална рамка за регулаторните органи на ЕС. Приоритет на АСЕР е реализирането на европейски вътрешен енергиен пазар(ИЕМ).

През 2011 г.. в областта на електроенергетиката участвахме с изготвяне на бележки по Рамковите насоки на АСЕР за разпределението на капацитет и управление на претоварването за електроенергия.

Съвместно с Електроенергийния системен оператор ДКЕВР проведе срещи за обсъждане на регулаторната рамка на разширяване на сътрудничеството със съседните страни, паралелно с подготовката на борсовата търговия у нас.

Чрез координатора в АСЕР и работните групи колегите от ДКЕВР биват информирани за публикувани материали и предоставяме отговори и мнения от ДКЕВР по изпратените от агенцията въпроси. Осъществени бяха две участия в заседания на Съвета на регулаторите през м. март и октомври. Заседанието през октомври в гр. Краков бе съпътствано от конференция на високо равнище “Конкурентният и интегриран енергиен пазар – гаранция за енергийната сигурност на ЕС”. На конференцията с успех беше представена презентация от члена на ДКЕВР, наблюдаващ електроенергийния сектор, на тема „Регулаторната рамка - ключов фактор за инвестициите”.

В началото на м. ноември в София проведохме среща с началник-отдела “Електроенергия” на АСЕР за преглед на състоянието в България относно 4-те области от общоевропейския енергиен план за действие за обединяване на електроенергийния пазар до края на 2014 г., след която предоставихме информация за трансрегионалните пътни карти за: пазара “ден-напред”, търговията “в рамките на деня”, дългосрочните права за пренос, метода за изчисление на капацитета. Член на комисията участва във Флорентинския електроенергиен форум през м. декември.

В края на 2011 г. фокусът на европейските енергийни регулатори бе насочен към изготвянето на рамка от правила за ефективно откриване и предотвратяване на пазарни злоупотреби. С публикуването и влизането в сила от 28.12.2011 г. на РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011 на ЕП и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро, за първи път енергийните пазари ще бъдат наблюдавани на ниво Европейски съюз чрез Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори в тясно сътрудничество с националните регулаторни органи. ДКЕВР бе включен в специална работна група на АСЕР за анализ на състоянието и разпределяне на отговорностите за мониторинг между нас и агенцията.



Членовете на първия Съвет на регулаторите на ACER

1.2. Съвет на европейските енергийни регулатори (СЕЕР)

Сътрудничеството чрез Съвета на европейските енергийни регулатори (СЕЕР) обхваща ключови области на общоевропейско значение, които са извън приоритетите на ACER (напр. въпросите за потребителите, интелигентните мрежи, енергийната устойчивост и международна стратегия).

Около 1/5 от служителите на комисията от сектора енергетика са включени в експертни работни групи на СЕЕР. Участия в заседания на работните групи през годината не са осъществени.

ДКЕВР изготви за ЕК годишен доклад за развитието на пазара на електроенергия и природен газ и предостави на СЕЕР данни и отговори на въпросници, като най-мощна беше работата по въпросника за изготвяне на 5-я бенчмаркинг анализ за качеството на електроенергията.

1.3. От началото на годината съдействахме за подготовката на 10^{-та} юбилейна инвестиционна конференция, годишно събрание и заседанията на комитетите „Лицензиране и конкуренция“, „Цени и тарифи“ и Групата по правно регулиране. към **Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи** на страните от Централна/Източна Европа и Евразия (ERRA). които се състояха в Санкт Петербург през м. май с участието на петима представители от ДКЕВР.

В края на м. януари (30-31.01) 2012 г. комисията ще бъде домакин и съорганизатор на заседанието на комитета „Цени и тарифи“ с участието на представители от Европа, Азия, Африка и САЩ. Профили на регулаторните органи –

членове на ERRA са публикувани на адрес www.erranet.org/AboutUs/Members/Profiles.

3. Сътрудничество със страните от Европа.

Развитието на регионалните пазари е сред приоритетните задачи съгласно заключенията на Европейския енергиен съвет от м. февруари, определящи срок за напълно функциониращ европейски енергиен пазар до края на 2014 г.

През м. април в София се състоя среща на регулаторите и операторите на електроенергийните преносни системи от България и Румъния за осигуряване на координирана регулаторна рамка за разширяване на регионалното сътрудничество и хармонизиране на правилата за търговия.

През м. септември на посещение в ДКЕВР бяха представители на албанския регулатор ERE, с които бе обсъден въпросът за „лошите дългове” в електроенергийния сектор.

През м. декември са направени постъпки за установяване на контакти с водните регулатори на Португалия, Румъния, Словения и Естония. Разменени са писма с предложения за визити в удобно за двете страни време по предварително съгласувани програми. Целта на визитите е да бъде обменена актуална информация за въведените регулаторни практики и перспективите за развитието им.

4. Участие в Работни групи

4.1.Работна Група 31

Работна група 31 с водещо ведомство Министерство на финансите, има за цел прилагането на стратегията Европа 2020, като ежегодно разработва и представя актуализиран вариант и отчети за изпълнението на Националната програма за реформи на Република България в приложение на стратегията. Също така осъществява текущо наблюдение и анализ на изпълнението на мерките и действията заложи в Плана за действие към нея. ДКЕВР чрез своя представител в Работна група 31 «Европа 2020» участва в следните инициативи:

Тематични срещи провеждани в Министерство на Финансите в рамките на работната група.

Актуализация на Националната програма за реформи на Република България (2012-2020) в съответствие с направената препоръка на Съвета на Европа от 12 юли 2011 г. по време на Полското председателство относно оценката на НПП на Република България (2011-2015 г.) В приетия през април 2011г. План за действие към НПП –Държавната комисия за енергийно и водно регулиране участва със 4 мерки в областите: Климат-енергетика, Бизнес-среда и Устойчив растеж. Тяхното изпълнение допринася за постигането на петте национални цели в изпълнение на стратегията „Европа 2020” за интелигентен, устойчив и приобщаващ растеж, както и за ускорено развитие на областите, имащи най-голямо влияние върху развитието на икономиката и повишаване на конкурентоспособността на страната.

Две от тях са със статус - изпълнени, а на другите две с участието на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма срока беше удължен с още една година.

Изготвяне на Годишната програма за 2011 за участието на Република България в процеса на вземане на решения на ЕС. Годишната програма е общодостъпен документ, който се публикува на електронната страница на правителството и задава политическата рамка за участието на България в процеса на вземане на решение на ЕС.

4.2. Работна Група 14

Съгласуване на становища, материали и документи от компетенциите на ДКЕВР за целите на Работна група 14 «Енергетика» към Съвета за координация и мониторинг.

РГ 14 «Енергетика», с водещо ведомство Министерство на икономиката, енергетиката и туризма, покрива широк спектър въпроси от областта на енергетиката: енергийна стратегия, сигурност и диверсификация на енергийните доставки, вътрешен електроенергиен и газов пазар, енергийна ефективност, възобновяеми енергийни източници, биогорива, когенерация, енергийни ресурси, мерки в случай на криза и др. Перманентно представяне на информация, касаеща различни аспекти от дейността на ДКЕВР.

5. Електроенергетика

През 2011г. в рамките на задълженията на европейските регулаторни институции за електрическа енергия и природен газ CEER/ERGEG, съгласно изисквания на действащите директиви, с водещо участие на експерти от дирекция „Електроенергетика” са разработени и представени:

d.5^{-а} бенчмаркинг доклад на CEER за качество на електроснабдяването.

e. отчетен „Годишен доклад за Европейската комисия” на ДКЕВР, юли 2011г.

f. въпросник на IERN (Международна енергийна регулаторна мрежа) с данни за проучване и изготвяне на профил в електроенергийния сектор, насочен към засилване на информационния обмен между регулаторните органи и други заинтересовани страни относно регулиране на пазарите за електроенергия и природен газ.

Съгласно изискванията, произтичащи от членството в асоциацията на регионалните европейски регулатори ERRA, от страна на дирекцията редовно се подготвят и изпращат изискваните данни и доклади, свързани с развитието на електроенергийния сектор и пазара на електрическа енергия в страната.

През 2011г. експерти на дирекцията са участвали в конференции и семинари с международно участие:

- Международен ядрен форум, организиран от Булатом България – юни 2011г.;
- Международен енергиен форум в к.к. „Св. св. Константин и Елена” – юни 2011г.;
- Международен конгрес за ВЕИ, енергийна ефективност и биомаса – април 2011г.

6. Природен газ

6.1. Членство в международни организации

6.1.2. Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER)

След създаването на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER), бяха включени представители от ДКЕВР в експертни групи. Целта бе да бъдат създадени механизми за насърчаване развитието на ефективни и конкурентноспособни вътрешни пазари за електричество и газ в Европа.

Работните групи, в които участват представители от дирекция „Регуриране и контрол - природен газ” са както следва:

- Група за действие в газовия сектор (GWG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи (RIG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи в газовия сектор (GRI TF);
- Група за действие по инвестиционната рамка в газовия сектор (GIF TF);
- Група за действие по наблюдението на газовия пазар (GMM TF);
- Група за действие по разделяне, докладване, бенчмаркинг анализи (URB TF);
- Група за действие по сигурност на снабдяването с природен газ (SS TF);
- Група за действие по съхранението на газ (GST TF);
- Група за действие по втечен природен газ (LNG TF);
- Група за действие по газовите мрежи и пазара на газ (GNM TF).

Експерти от дирекция „Регуриране и контрол - природен газ” взеха участие в подготовката, структурирането и финализирането на годишния доклад, изискван ежегодно от Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG) от всички страни, членки на Европейския съюз, касаещ дейността на ДКЕВР. Докладът осигурява пълна информация, относно основни достижения през годината в областите регулиране и действие на електроенергийния пазар и пазара на природен газ, сигурност на снабдяването, задължения към обществото и въпроси, свързани с конкуренцията.

Дирекция „Регуриране и контрол - природен газ” подготви информация за ежегодните публикации на националните доклади на EER, за оценка развитието на Европейския енергиен пазар, в периода 2004 г.-2011 г., включващи въпроси за ефективно разделяне, описание на пазара на едро (внос, местен добив, търговия) и описание на пазара на дребно. Бяха попълнени съответните показатели към годишния доклад на електронната страница на Европейските енергийни регулатори (EER).

Експерти от дирекцията участваха в изготвяне на отговори към въпросници, отправени от Група за действие в газовия сектор (GWG TF), свързани с:

- Работната програма за периода 2011-2014 г. на Газова регионална инициатива за регион Юг-югоизток;
- Изпълнение на Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи, във връзка с договор за транзитен пренос;
- Рамкови насоки за разработване на Механизми за разпределяне на капацитети за европейските газопреносни системи;

- Предстояща процедура по сертифициране на Операторите на преносни системи за електричество и природен газ в Европейския съюз.

6.1.2. Регионална асоциация на енергийните регулаторни органи от Централна и Източна Европа и Евразия (ERRA)

Експерти от дирекция „Регуриране и контрол - природен газ” участваха в изготвяне на справки, изискани от ERRA относно цени на природния газ по тримесечия.

През 2011 г. започна подготовката за участие и презентиране на среща на Комитета по цени/тарифи към ERRA, която ще бъде проведена в края на януари 2012 г. в гр. София, с домакин ДКЕВР.

6.2. Двустранно сътрудничество, други участия

През 2011 г. експерти от дирекция „Регуриране и контрол - природен газ” участваха в работни срещи, изготвяне на становища и проекти, както следва:

- Проект съвместно с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за предоставяне на консултантска помощ от международни донори и екип от консултанти, с бенефициенти: по Модул А – ДКЕВР, и по Модул Б - „Булгартрансгаз” ЕАД, с цел подпомагане развитието на българския сектор съхранение и пренос на природен газ. По отношение на регулатора, тази инициатива за техническо сътрудничество цели да предостави на ДКЕВР опита на други страни-членки на Европейския съюз, както и да се подпомогне установяването на регулаторна рамка и ценова/тарифна методология в съответствие с най-добрата международна практика. Проекта беше финализиран през юни, 2011 г. с представяне на окончателни доклади по Модул А и по Модул Б;
- Среща с представители на Световната банка, свързана с гореспоменатия проект с ЕБВР;
- Изготвяне на годишен профил на българския енергиен пазар в частта му „Регуриране и контрол - природен газ” по запитване на IERN;
- Участие в ежегодния Международен енергиен форум;
- Изготвяне на становища по изменение и допълнение на ЗЕ във връзка със задължение за транспониране на Трети Енергиен Либерализационен Пакет;
- Участие в среща в гр. Братислава, Словакия, на Работната група „Природен газ” към Групата на високо равнище по инициатива “Инфраструктура Север-Юг”. В работната група участват представители на Европейската комисия, на министерства на енергетиката, на системни оператори и на регулаторни органи от Полша, Словакия, Чехия, Унгария, Румъния, България, Хърватска и Австрия. В рамките на работната група съвместно с ЕК се изготви Анализ на пазара на природен газ в Централна и Източна Европа. Доклада съдържа 4 основни раздела: „Преглед на пазара”; „Сигурност на доставките”; „Съществуваща инфраструктура и инвестиционни проекти в процес на изпълнение”; „Идентифициране на пречките пред

инфраструктурните проекти от гледна точка на сигурност на доставките (регулаторни, инфраструктура).

Във връзка със задачите на инициатива “Инфраструктура Север-Юг”, експерти от дирекция „Регулиране и контрол – природен газ” участваха в изготвяне на документ съвместно с МИЕТ, БЕХ и Координационната група на тема „Оценка на риска” в изпълнение на изискванията на Регламента за сигурността на доставките 994/2010.

XI. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКА ДЕЙНОСТ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е първостепенен разпоредител с бюджетни кредити. В дирекция „Административно и финансово-счетоводно обслужване” се осъществяват дейности по: планиране, изготвяне, изпълнение и отчитане на бюджета, както и изпълнение на задълженията по Закона за счетоводството; подпомага ръководството на комисията за осигуряване законосъобразно и целесъобразно използване на финансовите ресурси. Финансово-счетоводната дейност на комисията бе насочена към участие в процеса на управление на бюджетните средства на ДКЕВР и следи за спазването на финансовата и бюджетна дисциплина. Организира и разработи проект на бюджет и тригодишна бюджетна прогноза на ДКЕВР; изготви междинния и годишния финансов отчет и отчетите за касово изпълнение на бюджета на Комисията. В дирекцията се осъществява организирането и управлението на собствеността, поддържане на материално-техническата база и автомобилния парк, техническото му обслужване и ремонт, поддръжка и обслужване на телекомуникационната мрежа, сигнално-охранителна техника, пожаро-известителна система и др.

Дейността на Комисията и на нейната администрация се финансира от събраните приходи, представляващи такси, събирани съгласно Тарифата по Закона за енергетиката (приета с ПМС № 266 / 2004 г. (изм. с ДВ бр.10 от 06.02.2009 г.) и Тарифата по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (приета с ПМС № 49 / 2006 г.) и глоби и имуществени санкции.

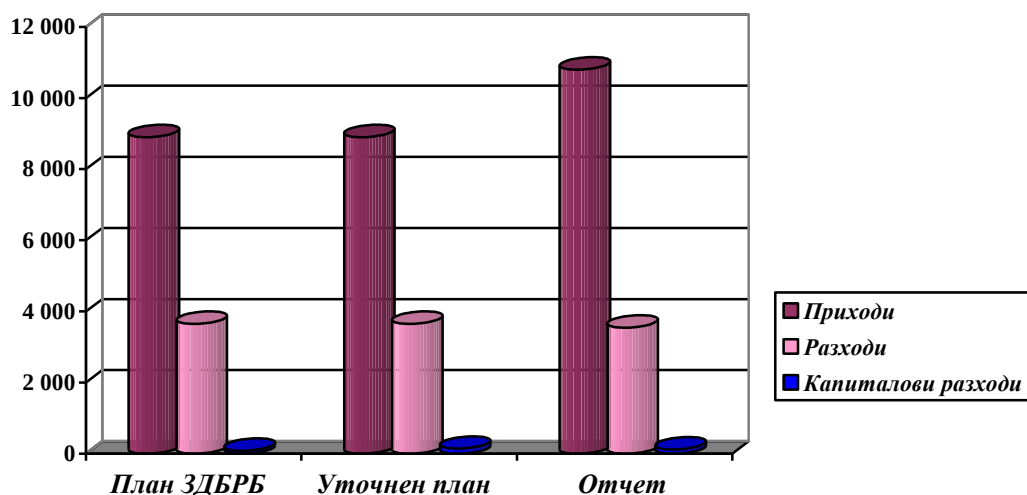
Със Законът за държавния бюджет на Република България за 2011 г. е утвърден годишния бюджет на Комисията: приходи в размер на 8 900 хил. лв. и разходи в размер на 3 651 хил. лв.

в

хил.лева

Показатели	План ЗДБРБ 2011 г.	Уточнен план след извършени корекции	Отчет 2011 г.
Приходи	8 900	8 900	10 797
в т.ч. държавни такси	8 700	8 700	10 552
Разходи	3 651	3 651	3 544
в т.ч. Издръжка	789	690	685
Капиталови разходи	85	141	121

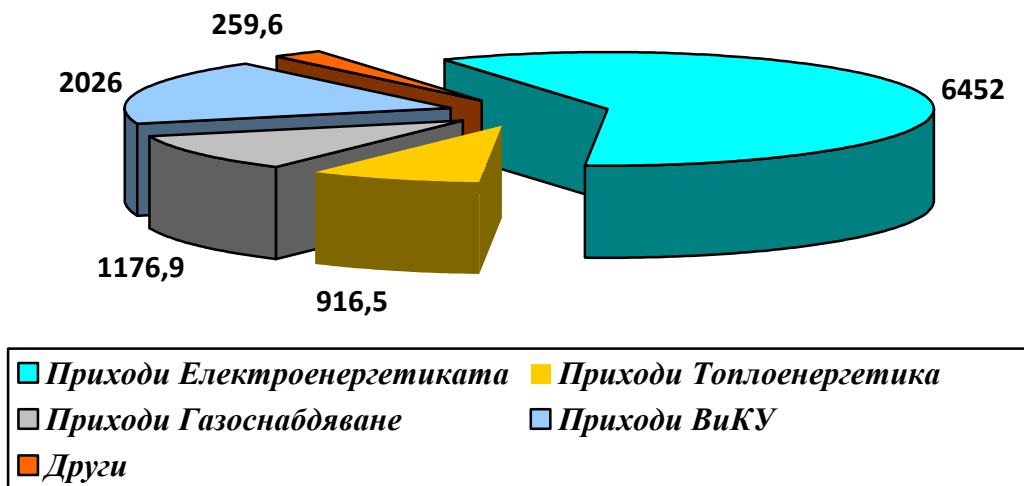
Хил. лв.



След направен финансов анализ: приходната част на бюджета е преизпълнена с 1 897 хил. лв. (21,3 %) и е реализирана икономия на разходите - 107 хил. лв. (2,9 %) от утвърдения уточнен план на ДКЕВР за 2011 г. Усвояването на разходите по бюджета на ДКЕВР са извършени при съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност. Комисията се съобрази и с финансовата обстановка в страната като оптимизира и ограничи разходите си. Извършените разходи представляват 32,8 % от събраните приходи от комисията.

Детайлният анализ на събраните приходи от **държавни такси, глоби, санкции и наказателни лихви** в размер на 10 831 хил. лв., разпределени по сектори, показва следното:

• приходи в сектор „Електроенергетика” лв.;	–	6 452,0	хил.
• приходи в сектор „Топлоенергетика” лв.;	–	916,5	хил.
• приходи в сектор „Газоснабдяване” лв.;	–	1 176,9	хил.
• приходи в сектор “ВиКУ” лв.;	–	2 026,0	хил.
• други държавни такси (заявления, сертификати, закупена конкурсна документация); лв.;	–	259,6	хил.



Изпълнението и преизпълнението на приходната част на бюджета на ДКЕВР за 2011 г. се дължи на :

- платени годишни такси по Тарифите;
- платени такси за заявление за издаване на сертификат за произход;
- платени първоначални такси за издадени нови лицензии;
- платени просрочени държавни такси от минал период;
- платени такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени и други;
- принудително събрани просрочени държавни вземания чрез ТД на НАП.

По предварителни данни към 31.12.2011 г. просрочените вземания на ДКЕВР от енергийни дружества и В и К оператори са в размер на 1 746 хил. лева. За събирането им ще се предприемат съответните действия пред ТД на НАП.

През 2011 г. съгласно издадените актове за принудително събиране на дължими държавни такси чрез ТД на НАП бяха събрани средства в размер на 35,8 хил. лв.

В рамките на бюджетната година се извършиха външни одити от Сметната палата със задачи:

- Със заповед № ОД1-081/11.05.2011 г. г. е извършен одит и заверка на годишния финансов отчет на ДКЕВР за 2011 г. Отчетът е заверен без резерви с обръщане на внимание.
- Със заповед № ОД-1-416/05.12.2011 г. е извършен финансов одит – текущ контрол на периодичните отчети за 2011 г. на ДКЕВР.

ХІІ. ПРИОРИТЕТИ И ПЕРСПЕКТИВИ ПРЕД ДКЕВР ПРЕЗ 2012 год.

1. Развитие на електроенергийния пазар и дерегулация на търговията с електроенергия. За целта е необходимо:

- работа по привеждане на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с новите постановления и разпоредби на ЗИД ЗЕ, на Директива 2003/72/ЕО за общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и на Регламент (ЕО) №714/2009 относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия;
- работа по привеждане на подзаконовата нормативна уредба в съответствие с новия ЗЕВИ, както и с измененията и допълненията към закона след влизането им в сила;
- подходи и мерки за по-нататъшно развитие на конкуренцията в енергийния пазар;
- разширяване на свободния пазар на електрическа енергия в страната, създаване на електроенергийна борса;
- усъвършенстване на пазарния модел съгласно резултатите постигнати през тестовия период на новите Правила за търговия с електрическа енергия, включително работа по изменения и допълнения на правилата;
- анализи и подготовка на доклади и данни за европейските органи и институции – ЕК, CEER, ERGEG, ACER, ERRA, по сътрудничеството с регулаторните органи на съседни страни и др.;
- подготовка за приемане от Комисията на Общи условия на договорите за достъп на производителите на електрическа енергия от ВЕИ до електроразпределителните и електропреносната мрежи след приемането от МС на Наредба за лицензирането на дейностите в енергетиката.;
- анализи, обосновки и определяне на цените за предстоящия ценови период 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г. на електропроизводствените дружества, на преносното и разпределителните дружества, крайните снабдителни, както и на преференциалните цени на електрическата енергия от ВЕИ, в изпълнение на действащата законово-нормативна уредба.

2. Стимулиране въвеждането на възобновяеми източници на енергия в енергийния баланс на страната и опазване на околната среда 2012г.:

усъвършенстване на подходите и методите за ценово поощряване от ДКЕВР на изграждането и експлоатацията на обекти за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници съгласно новия ЗЕВИ при обективно структуриране и стимулиране на въвеждането на възобновяеми енергийни източници в енергийния баланс и определяне на съответстващи на законово-нормативната уредба преференциални цени на електрическата енергия произведена от ВЕИ.

3. Въвеждане на регулаторни правила, които да гарантират осигуряване на нови точки за присъединяване на алтернативни трасета за доставка на природен газ за газовата инфраструктура на територията на Република България.

4. Актуализация на Правилата за търговия с природен газ.

5. Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.

6. Увеличаване плътността на газоразпределителните мрежи на територията на Република България.

7. Мониторинг върху спазване условията на издадените лицензии на операторите на преносните мрежи.

8. Разглеждане и одобряване на бизнес планове на ВиК оператори.

9. Оценка и въздействие за намаляване загубите на вода с цел рационално използване на водните ресурси.

10. Доразвиване на единна информационна система за качествата на ВиК услугите.

11. Контрол върху дейността на ВиК операторите.

12. Актуализиране, съгласуване и приемане на наредби за цени, за нивата на показателите на ВиК услугите и тарифа за таксите.

13. Изменения в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

14. Разработване на единна информационна система за счетоводна отчетност на ВиК услуги.

15. Продължаване политиката на добра събираемост на приходите от такси и повишаване събираемостта на просрочените вземания на ДКЕВР.

16. Мониторинг и контрол по изпълнение условията на лицензионните дейности.

17. Сертифициране на операторите на електропреносни и газопреносни системи, като част от задълженията на ДКЕВР по Европейското законодателство.

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР