

**ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ПРОГРАМНИТЕ БЮДЖЕТИ КЪМ
31.12.2022 г.**

НА

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

1. Отчет на основните параметри на бюджета

а) Приложение № 1 – Отчет на приходите по бюджета

ПРИХОДИ (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
Общо приходи:	11 000 000	11 000 000	17 422 340
<i>Данъчни приходи</i>			
<i>Неданъчни приходи</i>			
Приходи и доходи от собственост	9 100	9 100	6 980
Държавни такси	10 909 900	10 909 900	16 723 567
Глоби, санкции и наказателни лихви	81 000	81 000	720 220
Приходи от концесии			
Други			-28427
<i>Помощи, дарения и други безвъзмездно получени суми</i>			

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), комисията събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, лицензионни такси и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 / 2004 г. и ПМС № 49 / 2006 г.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са публични държавни вземания.

На ред „Приходи и доходи от собственост” към 31.12.2022 г. е отчетен приход от наем на три ведомствени апартамента.

На ред „Държавни такси” към 31.12.2022 г. е отчетен приход от събраните от КЕВР такси, съгласно двете Тарифи по ЗЕ и ЗРВКУ.

Влияние върху размерът на приходите от държавни такси оказва:

➤ за енергийните дружества:

- финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година);

- подаваните и заплатени такси за заявления, такси за сертификати, както и новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии, в течение на годината;

- съгласно чл.39, ал.1, т.5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал.1, т.10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежеше на лицензиране, като по силата на законовите изисквания след 01.10.2021 г. търговията с природен газ можеше да се извършва единствено въз основа на издадена лицензия. В тази връзка и след извършен обстоен правен, икономически, финансов и технически анализ на възможностите на всяко дружество-заявител да извършва дейността „търговия с природен газ“ в съответствие със законовите изисквания, КЕВР издаде лицензии, за които дружествата заплащат първоначална такса, а през 2022 г. заплащат такса за упражняване на дейност

➤ за В и К операторите:

- от една страна: общите им приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети;

- от друга страна: обемът на фактурираното количество питейна вода през предходната година;

➤ събраните от Териториалните дирекции на Националната агенция за приходите и разпределени в полза на КЕВР такси и лихви от предадени за принудително събиране Актове за установяване на публично държавно вземане и Наказателни постановления. На ред “Глоби, санкции и наказателни лихви” към 31.12.2022 г. са отчетени средства, представляващи събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ; както и събрани и разпределени суми за принудително събиране на издадени от Председателя на КЕВР Наказателни постановления.

На ред “Други” към 31.12.2022 г. са отчетени средства, представляващи:

- събрани и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР в размер на 47432 лв.(-);

- възстановени съдебни разноски в частта на юрисконсултско възнаграждение в размер на 18 979 лв. (+);

- др. застрахователни събития в размер на 235 лв. (+);

- внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на 209 лв. (-).

б) Приложение № 2а – Отчет на разходите по бюджета на ПРБ по области на политики/функционални области и бюджетни програми

Класификационен код*	РАЗХОДИ (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
	Общо разходи по бюджета на КЕВР	80 007 400	80 007 400	40 410 180
4500.01.00	Функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	80 007 400	80 007 400	40 410 180
4500.01.01	Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	80 007 400	80 007 400	40 410 180

в) Приложение № 26 – Отчет на консолидираните разходи по бюджетните програми в рамките на съответните области на политики/функционални области

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ	Консолидирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
	на КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ (изписва се наименованието на бюджетната организация) (в лева)			
4500.01.00	Общо разходи	40 410 180	40 410 180	
4500.01.00	Функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	40 410 180	40 410 180	
4500.01.01	Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	40 410 180	40 410 180	

За периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране са извършени ведомствени разходи в общ размер 40 410 180 лв., по бюджет в размер на 40 410 180 лв.

През отчетния период са изплатени разходи за персонал в размер общо 8 026 213 лв.;

Разходите по показател „Издържка“ са изразходван в размер общо 32 224 764 лв.

За капиталови разходи към 31.12.2022 г. са изразходвани 50 509 лв. по бюджета на КЕВР

Приложение № 3 – Финансиране на консолидираните разходи

Финансиране на консолидираните разходи, обхванати в програмния бюджет (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
Общо консолидирани разходи:	80 007 400	80 007 400	40 410 180
Общо финансиране:			
От бюджета на ПРБ	80 007 400	80 007 400	40 410 180
От други бюджети и сметки за средства от ЕС, в т.ч. от:			
Държавни инвестиционни заеми			
Сметки за средства от ЕС (ССЕС на НФ и наДФЗ)			
Други програми и инициативи, по които Република България е страна-партньор			
Други програми и други донори по бюджета на ПРБ			
Други бюджетни организации, включени в консолидираната фискална програма			
Други, в т.ч. предоставени трансфери за други бюджети за сметка на планирани разходи по бюджета на ПРБ			

Съгласно чл. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията е първостепенен разпоредител с бюджет.

Преглед на настъпилите през отчетния период промени в организационната структура

През отчетния период няма настъпили промени в организационната структура

2. Преглед на настъпилите през отчетния период промени на показателите по бюджета

През отчетния период са извършени промени на показателите по бюджета.

3. Преглед на изпълнението на бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора".

Комисията за енергийно и водно регулиране осъществява ефективно държавно регулиране в енергийния и ВиК сектори. Същевременно с това КЕВР развива активна дейност по подобряване на регулаторните практики, усъвършенстване на наредби, методики, указания, правила, ценови модели, с цел оптимизиране на цялостния процес при лицензиране, ценово регулиране и осъществяване на ефективен контрол в двата сектора. Комисията осъществява контрол и постоянен мониторинг върху дейността на

дружествата в енергетиката и ВиК сектора. Въвежда ясни и прозрачни правила за: функциониране на енергийните дружествата; извършване на проверки за установяване на нарушения по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия; предоставяне на качествени услуги; усъвършенстване на пазарния модел за свободен избор на доставчик; равнопоставен достъп до мрежите; създаване на условия за конкуренция.

През отчетния период от Комисията са приети следните нормативни актове: Изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Нов – ДВ, бр. 111 от 2020 г., в сила от 29.03.2022 г.), касаещи Глава девета"а". Условия и ред за осъществяване на контрол по глава седма"а"от закона за енергетиката

а) Отчет на показателите за изпълнение на бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора".

За изпълнение на бюджетната програма Комисията е заложила следните показатели за изпълнение:

- Издаване на лицензии за дейности в енергетиката;
- Одобряване на бизнес планове на енергийните дружества и В и К операторите и утвърждава цени за извършваните от тях дейности и предоставените услуги;
- Осъществяване на текущ, извънреден и последващ контрол;
- регулаторни одити на дейността на лицензираните и регулирани енергийни дружества и В и К оператори;
- обслужване на потребители по Закона за енергетиката; Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; Закона за защита на личните данни; Закон за достъп до обществена информация и други
- разглеждане жалби на:
 1. ползватели на мрежи и съоръжения срещу оператори на преносни и разпределителни мрежи, добивни предприятия, оператори на съоръжения за съхранение на природен газ и оператори на съоръжения за втечен природен газ, свързани с изпълнението на задълженията им по този закон, и на потребители срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
 2. клиенти срещу доставчици на енергия и природен газ, включително крайни снабдители, свързани с изпълнението на задълженията им по този закон;
 3. лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност по този закон, както и на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
 4. членовете на органите на оператора на преносна мрежа, на отговорниците по съответствието при оператор на преносна мрежа и на лицата по чл. 81д, ал. 9 при прекратяване на техните правоотношения в предвидените от този закон случаи.
 5. Сдружения на потребителите по Закона за защита на потребителите и юридически лица с нестопанска цел за защита на потребителите на енергийни услуги.

Приложение № 6 – Отчет на показателите за изпълнение по бюджетните програми

<p>4500.01.01 Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора" <i>Показатели за изпълнение</i></p>	<p>Мерна единица</p>	<p>Целева стойност</p>	<p>Отчет</p>
<p>1. Издадени; изменени/допълнени; с продължаван срок; прекратени лицензии и сделки, разрешения и залози</p>	<p>бр.</p>	<p>26</p>	<p>69</p>
<p>2. Заявления за издадени сертификати за произход на електроенергия</p>	<p>бр.</p>	<p>347</p>	<p>333</p>
<p>3. Бизнес планове на енергийните дружества и В и К оператори и утвърдени цени</p>	<p>бр.</p>	<p>64</p>	<p>121</p>
<p>4. Планови и извънредни проверки</p>	<p>бр.</p>	<p>95</p>	<p>83</p>

За периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. по отчетни данни **показателите за изпълнение на бюджетна програма са както следва:**

По т. 1. Издадени; изменени/допълнени; с продължен срок и/или прекратени лицензии и сделки, разрешения и залози

- В сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ при заложена целева стойност 20 бр., КЕВР се е произнесла с решение по 38 бр. заявления или 190% преизпълнение към 31.12.2022 г. Комисията се е произнесла по всички постъпили заявления, които отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.
- В сектор „Природен газ“ до 31.12.2022 г. при заложена целева стойност 6 бр. за 2022 г. са приети от КЕВР 42 бр. решения, от които 31 бр. за издаване на лицензии за дейността „търговия с природен газ“ и 11 бр. разрешения.

По т. 2 Заявления за издадени сертификати за произход на електроенергия . при заложен целеви стойности 347 бр. са изпълнени 333 бр. или 95,97% изпълнение към 31.12.2022 г.

По т. 3 Бизнес планове на енергийните дружества и ВиК оператори и утвърдени цени

- В сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ са одобрени 34 бр. бизнес планове при заложен 28 бр. за 2022 г. или 121,43% изпълнение към 31.12.2022 г.
- В сектор „Природен газ“ до 31.12.2022 г. при заложена целева стойност 26 бр. за 2022 г. са приети общо 57 бр. решения за одобряване на бизнес планове и за утвърждаване на цени. Одобрени са 31 бр. бизнес планове. на лицензианти за

дейността „търговия с природен газ”, 7 бр. на газоразпределителни дружества, 2 бр. на газопреносни оператори „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД Издадените решения за утвърждаване на цени са 12 бр. решения за утвърждаване на цени на обществения доставчик, 4 бр. на газоразпределителни дружества и 1 бр. решение за утвърждаване на ценообразуващи параметри на преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

- В сектор „В и К“ – след изтичане на наложен с решение на 47-мо Народно събрание мораториум върху цените на ВиК услугите, Комисията възобнови разглеждането на внесените към 30.06.2021 г., и в следствие актуализирани през периода на действие на мораториума бизнес планове и ценови заявления за регулаторен период 2022-2026 г.

До 31.12.2022 г. Комисията е одобрила бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г. на общо 30 ВиК оператори, от които 20 дружества с държавно участие, 5 общински ВиК оператори и 5 частни дружества.

За 28 от дружествата са утвърдени и приложени нови цени на ВиК услуги за 2022 г., и са одобрени цени на ВиК услуги за 2023-2026 г. Одобрените цени на ВиК услуги за 2023 г. са изменени с Решение № Ц-32 от 30.12.2022 г., в сила от 01.01.2023 г.

Бизнес плановете на останалите 2 дружества са представени в Комисията през периода м. октомври-ноември, поради което тяхното разглеждане е приключило в края на м. декември, респективно предложените цени на ВиК услуги за 2022 г. не са утвърдени. В решенията за одобряване на бизнес плановете на посочените дружества са одобрени цени за периода на бизнес плана, и са изменени одобрените цени на ВиК услуги за 2023 г.

По т. 4 Планови и извънредни проверки

КЕВР при осъществяване на контролните си правомощия извършва проверки на енергийните дружества – планови или извънредни по жалби и сигнали.

В съответствие с чл. 3 от „Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги“ (Методиката), през м. януари 2022 г. КЕВР прие годишен график за извършване на планови проверки относно спазване на условията на издадените лицензии. При наличие на жалби, сигнали или публикации, които засягат въпроси от високо обществено значение, в обхвата на своите правомощия, Комисията извършва и извънредни проверки.

През периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ участваха в извършване на 19 броя планови и извънредни проверки на лицензирани дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката:

1. Извънредна проверка във връзка с постъпило постановление на Районна прокуратура – гр. София за изпращане на преписка по компетентност с вх. № Е-08-41-1/13.01.2022 г., относно твърдения за неправомерно вписване на партия за ток и присъединяване към електропреносната мрежа за обект находящ се в гр. София, ул. „Станислав Доспевски“ № 48;

2. Планова проверка на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“;

3. Планова проверка на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия на територията на град Габрово“;

4. Извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД за установяване дали са налице нарушения на издадените от КЕВР лицензи за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия на територията на град Перник“, във връзка с писмо на Кирил Стоев – областен управител на област Перник, свързани със силно влошено качество на топлоснабдяването от страна на „Топлофикация - Перник“ АД;

5. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.;

6. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.;

7. Планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.;

8. Извънредна проверка по жалба от Асен Асенов с вх. № Е-11ИН-00-1279/25.05.2022 г. срещу „Топлофикация София“ ЕАД;

9. Извънредна проверка на място и по документи в „Топлофикация София“ ЕАД на комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „София Изток“ във връзка с изпълнение на Лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 01.07.2021 г. – 30.04.2022 г.;

10. Извънредна проверка в „Топлофикация София“ ЕАД по изпълнение условията на Лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, продължена с решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г. на КЕВР, във връзка с постъпило в Комисията писмо с вх. № Е-15-20-1028 от 19.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, относно просрочени задължения на „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД по договор за доставка на природен газ;

11. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.08.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва: постъпили в дружеството жалби свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, предприети мерки и постигнати резултати; изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР свързани с качество на електрическата енергия; изпълнение на дадени от КЕВР преди 01.08.2020 г. задължителни указания свързани с качество на електрическата енергия, за които срокът на изпълнение попада в горепосочения период. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

12. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

13. Извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

14. Извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за периода от 01.07.2020 г. до 31.12.2021 г. Обхватът на проверката включва: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

15. Проверка във връзка с постъпило постановление от 16.06.2022 г. на Районна прокуратура – гр. Бургас, постъпило в КЕВР с вх. № Е-08-00-1008 от 24.06.2022 г., с което е изпратена по компетентност жалба подадена от Георги Митрев, собственик на ЕТ „Лимнос – Георги Митрев“ срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

16. Планова проверка на „EVN България Топлофикация“ ЕАД относно изпълнение на условията на издадените на дружеството лизенции за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-7 от 14.12.2022 г. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

17. Проверка във връзка с писмо от Окръжна прокуратура - Пловдив, постъпило в КЕВР с вх. № Е-08-30-1014/26.10.2022 г., с което въз основа на постановление на РС – Пловдив е изпратена по компетентност преписка по сигнал на Никола Атанасов Иванов. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

18. Извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на т. 3.5.2. от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с чл. 19 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

19. Извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на т. 3.5.2. от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с чл. 19 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. Работата по проверката продължава през 2023 г.

Отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ завърши и една проверка, започнала през 2021 г., а именно: извънредна проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, във връзка с постъпил сигнал с вх. № Е-11М-00-22/31.05.2021 г. от Марин Димитров, в който е изнесена информация за предоставени неверни данни от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД при извършване на проверка по Заповед № 3-Е-143/04.10.2018 г. на председателя на КЕВР.

През периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), както и на основание чл. 10, ал. 3 от Правилника бяха сформирани работни групи и извършени **2 броя** проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, както следва:

1. Проверка по жалба от Борислав Николов Танчев с вх. № Е-11ИН-00-785/01.10.2021 г., срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

2. Проверка по заявление на „Финикал“ ООД с вх. № Е-18-00-10/02.11.2022 г. с искане за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР.

Във връзка с водени от и срещу Комисията дела свързани с жалби на потребители, през периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. бяха сформирани работни групи и извършвани **11 броя** проверки по документи и на място, както следва:

1. Проверка по жалба от „НАТ 2004“ ЕООД с вх. № Е-12-00-95 от 14.04.2015 г., 08.06.2015 г. и от 04.09.2015 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка с Решение № 3242/25.06.2020 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 11473/11.11.2021 г. на ВАС с което Решение № Ж-264/27.05.2019 г. на КЕВР е обявено за нищожно. Работата по проверката продължава през 2023 г.;

2. Проверка по жалба от „Брайт Лайт 33“ ООД с вх. № Е-12-00-193/24.04.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 811/31.01.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № 1840/22.03.2021 г. на АССГ, и вместо него е постановено, че се отменя Решение № Ж-510/27.09.2019 г. на КЕВР;

3. Проверка по жалба от Деян Ангелов с вх. № Е-11Д-00-16/25.06.2020 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 1169/16.03.2021 г. на АССГ, потвърдено с Решение № 1195/09.02.2021 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-625/30.09.2020 г. на КЕВР;

4. Проверка по жалби от Шон Робъртс Колинс с вх. № Е-04-04-2/11.06.2016 г. и № Е-11ИН-00-254/08.09.2016 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 2977/10.05.2021 на АССГ, оставено в сила с Решение № 1851/28.02.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-50/23.01.2020 г. на КЕВР;

5. Проверка по жалба от „Атон“ ЕООД с вх. № Е-11Д-00-33/02.09.2019 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 3395/25.05.2021 на АССГ, оставено в сила с Решение № 1073/07.02.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-668/02.12.2019 г. на КЕВР;

6. Проверка по жалба от Тихомир Красимиров Трифонов с вх. № Е-11ИН-00-166/26.03.2020 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 1442/16.02.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-462/07.07.2020 г. на КЕВР;

7. Проверка по жалба от Младен Мондешки, управител на „Агротекнолджи“ ЕООД с вх. № Е-13-62-36/02.04.2016 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

(понастоящем „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) във връзка с Решение № 7188/02.12.2021 на АССГ, оставено в сила с Решение № 7061/13.07.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-346/10.05.2021 г. на КЕВР;

8. Проверка по жалба от „Цвет 33“ ЕООД с вх. № Е-11ИН-00-341/12.05.2020 г. срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (понастоящем „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) във връзка с Решение № 2013/02.03.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-530/05.08.2020 г. на КЕВР;

9. Проверка по жалба от Тошо Лижев с вх. № Е-04-03-2/28.09.2017 г. срещу „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД във връзка с Решение № 635/05.02.2021 на АССГ, оставено в сила с Решение № 7380/22.07.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-27/18.01.2018 г., в частта му по т. 1, на КЕВР;

10. Проверка по жалба от „Божо-2001“ ООД с вх. № Е-13-62-51/09.04.2020 г., срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Решение № 8938/13.10.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-383/05.06.2020 г. на КЕВР;

11. Проверка по жалба от „Вал Конструктурс-78“ ЕООД с вх. № Е-13-262-127/12.10.2020 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 489/28.01.2022 на АССГ, оставено в сила с Решение № 9008/17.10.2022 г. на ВАС, с което е отменено Решение № Ж-722/05.11.2020 г. на КЕВР. Работата по проверката продължава през 2023 г.

Отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ завърши и две проверки, започнали през 2021 г., а именно:

1. Проверка по жалба от „Тера Инвест 2008“ ЕООД с вх. № Е-12-00-19/27.01.2020 г. срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Решение № 10867/27.10.2021 г. на ВАС - отменя Решение № Ж-186/13.03.2020 г. на КЕВР;

2. Проверка по жалба от „Финикал“ ЕООД с вх. № Е-18-00-10/12.02.2016 г. срещу „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД във връзка с Решение № 6159/22.10.2019 г. на АССГ, оставено в сила с Решение № 2202/18.02.2021 г. на ВАС - отменя Решение № Ж-272/25.07.2017 г. на КЕВР.

На основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР е приела График за извършване на планови проверки през 2022 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който предвижда комплексни планови проверки на пет дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Извънредни проверки се извършват по преценка на Председателя на Комисията. Към 31.12.2022 г. са извършени пет комплексни планови проверки и пет извънредни проверки.

За периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г., експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ са извършили пет комплексни планови проверки на газоразпределителни дружества, както следва: „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“; „Балкангаз 2000“ АД, за територията на община Ботевград; „Овергаз Мрежи“ АД, за територия „Север“; „Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец и „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на община Габрово. Извършени са и пет извънредни проверки, както следва: една на „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, във връзка с Протоколно решение на КЕВР; три на „Булгаргаз“ ЕАД и една на „Резиденшъл Парк София“ ЕООД и на

„Веолия Солюшънс България“ ЕАД. Проверките са извършени по документи и на място.

През 2022 г. в сектор ВиК са организирани и проведени планови проверки на място за дейността на 3 ВиК оператори за 2021 г. на следните 3 оператори:

- „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово;
- „ВиК - Кресна“ ЕООД, гр. Кресна;
- „ВиК Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня;

както и проверки на отчетните доклади на 35 ВиК оператори за изпълнение на одобрените бизнес планове за 2021 г. на следните оператори:

- „Софийска вода“ АД
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян
- „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра
- „ВиК“ ООД, гр. Кърджали
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе
- „Напителни системи“ ЕАД
- „ВиК – Златни пясъци“ ООД
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана
- „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД
- „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца
- „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД
- „ПСОВ-ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир
- „Верила Сървис“ АД
- „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД
- „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново
- „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД
- „В и К“ ООД, гр. Габрово
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград
- „Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора
- „В и К“ АД, гр. Ловеч
- „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София
- „АЦК“ ООД
- „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище
- „ВиК - Стенето“ ЕООД, гр. Троян
- „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково
- „Спринг Форс“ ООД, гр. Нови пазар

Съставени са двустранни констативни протоколи, съдържащи описание на фактическата обстановка за обекта на проверката, които са връчени на представителите на съответните ВиК оператори.

За извършените проверки е изготвен доклад вх. № В-Дж-1172 от 07.11.2022 г., приет с Решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 308 от 10.11.2022 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

След приключване на проверките за дейността на ВиК дружествата през 2021 г. е изготвен годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2021 г., приет с решение на КЕВР по т.1 от Протокол № 321 от 18.11.2022 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

Прилагане на изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011

1. ПРИЕМАНЕ НА ПОДЗАКОНОВИ НОРМАТИВНИ АКТОВЕ

След проведено обществено обсъждане на проект за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. в ДВ., бр. 111 от 31 декември 2020 г. (НЛДЕ), КЕВР прие изменения, с които се въведоха ясни правила относно вида и характера на информацията, която участниците на пазара следва да съхраняват, отмени се дублиращото изискване за воденето на дневник и по този начин се премахна допълнителната административна и финансова тежест за участниците на пазара. На следващо място, с изменението и допълнението на НЛДЕ, се създадоха нормативни условия за точно прилагане на Закона за енергетиката (ЗЕ), Регламент (ЕС) № 1227/2011, Директива 2009/72/ЕО, Директива 2009/73/ЕО, Директива (ЕС) 2019/944 и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014. Чрез установяването на ясни и точни изисквания за вида и начина на съхранение на информацията се създаде възможност КЕВР своевременно да получава информация при разглеждане на конкретни случаи, при които е налице съмнение за нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, като по този начин се постигна целта на закона и европейското законодателство българският енергиен пазар да функционира като част от единния енергиен пазар на ЕС в условия на конкуренция и в интерес на потребителите. Изменението и допълнението на НЛДЕ е обнародвано в ДВ., бр.25 от 29 март 2022 г.

2. ПРАКТИКА ПО ПРИЛАГАНЕ НА ЧЛ. 3 И 5 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011

Регулаторът продължи работата по постъпили сигнали за евентуални злоупотреби и манипулации на борсовата търговия с електроенергия. За периода 2019 г. – 2022 г. в КЕВР са постъпили 57 бр. доклади и сигнали за подозрителни сделки, които може да са в нарушение на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. Въз основа на всички постъпили доклади за подозрителни сделки и сигнали са образувани общо 43 бр. предварителни проучвания. През 2022 г. в съответствие с чл.74н от ЗЕ, КЕВР взе първото решение, с което установи нарушение на чл. 5 от Регламент № 1227/2011 и наложи имуществени санкции на:

1. НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД – 625 097 лв.
2. ИНТЕРПРОМ ЕООД - 336 237 лв.
3. ЕНЕРДЖИ МТ ЕАД - 144 984 лв.
4. МОСТ ЕНЕРДЖИ АД - 34 289 лв.
5. ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН ЕООД - 27 337 лв.
6. ИНТЕРЕЛЕКТРИК ЕООД - 90 475 лв.

С работата си при разследвания на случаите за установяване на нарушения по Регламент (ЕС) № 1227/2011, КЕВР се стреми да отговори на очакванията на

обществото и да гарантира, че потребителите и другите участници на пазара могат да имат доверие в интегритета на пазарите на електроенергия и природен газ, както и че цените, определени на пазарите за търговия на едро с енергия, отразяват взаимодействието между търсенето и предлагането в условията на ефективна конкуренция, и по този начин участниците на пазара не биха могли да извличат неправомерни печалби от пазарни злоупотреби.

3. ПРЕВАНТИВЕН, ТЕКУЩ И ПОСЛЕДВАЩ КОНТРОЛ ПО ЧЛ. 4, 8, 9 И 15 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011

На основание чл. 74о от Закона за енергетиката, чл. 155х, ал.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката и чл. 27а, ал. 2, т. 4 от Правилника за дейността на Комисията, длъжностни лица извършиха текущ контрол на дейността на дружества, които в съответствие с чл. 15 от REMIT извършват сделки по занятие и в тази връзка имат задължението да наблюдават пазара на едро и при установяване на съмнително поведение от пазарните участници да представят на КЕВР подробни доклади за подозрителни сделки, а именно:

1. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД);
2. „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД);
3. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
4. „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

При проверките бяха обсъдени задълженията, които дружествата имат по чл. 15 от REMIT, ролята и задълженията, свързани с поддържане на платформи за публикуване на вътрешна информация по чл. 4 от REMIT и задължението им да докладват на КЕВР подорзрителни сделки. Бяха направени препоръки и подписани споразумения за създаване на сигурни канали за обмен на информация с дирекцията.

4. РЕГИСТРАЦИЯ НА ПАЗАРНИ УЧАСТНИЦИ

Всеки пазарен участник следва да се регистрира на Платформа за регистрация (Централизиран европейски регистър на пазарните участници – CEREMP). Всяка заявка за регистрация от страна на пазарен участник се анализира и одобрява от експертите на дирекцията. След като заявката се изпрати на АСРЕ, пазарният участник получава уникален АСРЕ код, който е необходим за осъществяване на сделки на борсата. През 2022 г. са извършени общо 32 регистрации или актуализации на данните на вече регистрирани пазарни участници. В края на декември 2022 г. КЕВР публикува съобщение на интернет страницата си, с което напомни на пазарните участници да актуализират регистрацията си в CEREMP във връзка с изпълнение на задължението им да оповестяват вътрешна информация по смисъла на чл. 4 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. Разкриването на вътрешна информация следва да става изключително чрез платформи за вътрешна информация, което означава, че участниците на пазара вече няма да могат да използват своите корпоративни уебсайтове за тази цел като основно или резервно решение. Порталът REMIT на АСРЕ предоставя списък с налични платформи за публикуване на вътрешна информация, които отговарят на минималните изисквания за качествено и ефективно оповестяване на вътрешна информация, съгласно изискванията на АСРЕ и гарантират, че вътрешната информация се разкрива на възможно най-широка общественост по недискриминационен начин.

5. УЧАСТИЕ В РАБОТНИ ГРУПИ И ОБУЧЕНИЯ

Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия има роля да подпомага националните регулаторни органи (НРО) при прилагане на REMIT и да координира

техните разследвания във връзка с прилагането на чл. 3 и чл. 5 от REMIT. За да улесни споделянето на знания и да подкрепи НРО при прилагането на REMIT, АСРЕ създаде специални работни групи, комитети и ad hoc работни групи.

Експертите от дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011“ редовно участват в срещите на следните работни групи, които след началото на пандемията от COVID-19 се провеждат онлайн:

1. Работна група за политиката по прилагане на REMIT (REMIT Policy Task Force) – разработва и предоставя насоки на НРО относно прилагането на политиките на REMIT и наблюдава напредъка на НРО. Свиква се пет пъти в годината;

2. Постоянен комитет за пазарни данни (Market Data Standing Committee (MD SC)) – изготвя анализи въз основа на данните от REMIT, събрани чрез процеса на докладване на данни, и работи върху подобряване на качеството на данните. Работната група се свиква на тримесечие;

3. Постоянен комитет за наблюдение на пазара (Market Monitoring Standing Committee (MM SC)) – осигурява форум за обсъждане на прилагането на REMIT спрямо конкретни случаи на пазарна злоупотреба относно наблюдението на енергийните пазари на едро и координацията по случаи на REMIT. Свиква се пет пъти годишно;

4. REMIT Група за внедряване на информационна сигурност (REMIT Information Security Implementation Group (RISIG)) – осигурява подкрепа, съвети и координация относно дефинирането и прилагането на политиката за информационна сигурност REMIT на АСРЕ. Свиква се на тримесечна база и извършва при поискване ad hoc партньорски проверки и оценка на съответствието на НРО с политиката за сигурност на обменяната информация между АСРЕ и НРО.

Длъжностните лица от дирекцията участват и в работна група по интегритета и прозрачността на пазара на Съвета на европейските енергийни регулатори - СЕЕР (Market Integrity and Transparency Working Group (CMIT WG)).

6. СОФТУЕРНА ОБЕЗПЕЧЕНОСТ НА ДЕЙНОСТИТЕ ПО МОНИТОРИНГ И НАДЗОР НА ПАЗАРА НА ЕДРО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

От своето създаване през април 2020 г. дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011“ осъществява своята дейност и извършва предварителни и същински проучвания, свързани с нарушение на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011 въз основа на постъпили сигнали от лица, които извършват сделки по занятие по смисъла на Регламент (ЕС) № 1227/2011, от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия („АСРЕ“/ACER) и при самосезиране. Основният брой сигнали (63% от подадените), които постъпиха в КЕВР за периода от създаването на дирекцията досега, са от едно лице, което извършва сделки по занятие.

През 2022 г. и до момента се наблюдава значително повишение както в броя на търговските сделки на пазара на едро на електроенергия и газ, така и в броя на пазарните участници. Обществената чувствителност към ценовите промени на този пазар остава висока.

Сложността на анализа на борсовата информация и големият обем на данните наложиха през 2022 г. да започне проучване на възможността за намиране на софтуерни решения за автоматизиране на дейностите за мониторинг, контрол и установяване на сделки или нареждания, носещи характеристиките на пазарна манипулация съгласно Регламент (ЕС) 1227/2011. Подобно решение трябва да отговаря

на действащата регулаторна правна рамка и шестото издание на Насоките на АСРЕ. В своята същност това е дигитализирано софтуерно решение за мониторинг и анализ на поведението на пазарните участници на борсите за търговия на енергия на едро в България чрез методите на статистическите анализи и data science. Така обработката на голям обем данни ще се извършва значително по-лесно и бързо и най-вече ще предоставя детайлна статистическа информация на базата на различни сечения на данните по различни показатели. Това ще способства да се открият значително по-лесно определени отклонения, показващи нередности и манипулации на борсовата търговия.

7. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ ЗА СИГУРНОСТ НА ИНФОРМАЦИЯТА

Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) поставя стриктни изисквания за гарантиране на сигурността на информацията, свързана с разследване на нарушения на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. КЕВР е подписала с АСРЕ Меморандум за разбирателство и Декларация за съответствие с изискванията на политиката за сигурност на информацията на Регламента, имащи отношение към Инструмента за управление на случаите (Case Management Tool) при разследвания на нарушения на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. В изпълнение на поетите ангажименти през 2022 г. КЕВР предприе действия за внедряване и сертифициране на система за управление в съответствие с БДС EN ISO/IEC 27001:2017 г. на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“. Това ще позволи на експертите от дирекцията безпрепятствено да обменят с АСРЕ информация в защитена среда. Процедурата по сертифициране премина успешно. Получени са сертификати на български и английски език, които са вписани в два публични регистъра:

- публичен регистър на „ИНСЕРТ“ (на български език), който е достъпен на адрес: <https://incert.bg/proverka-na-sertifikat>;

- публичен регистър на Международния акредитационен форум (на английски език), който е достъпен на адрес: <https://www.iafcertsearch.org>.

Внедрената система за управление обхваща отделно изградена IT инфраструктура на дирекцията, с отделен сървър и компютърна част. По такъв начин се постига и поддържа информационна сигурност като комплекс от мерки – физическо изграждане на защитени зони, организация по движението на информацията, изготвяне на набор от документи, описващи системата за управление на сигурността на информацията.

Дейностите, извършени във връзка със сертифицирането по БДС EN ISO/IEC 27001:2017, по същество са аналогични и способстват за изпълнение на изискванията на АСРЕ за сигурност на информацията.

Изпълнените през 2022 г. задачи са стъпки в процеса по гарантиране на сигурността на обмена на информация между дирекцията и АСРЕ, което ще позволи на експертите да получат пълен достъп до Инструмента за управление на случаите на АСРЕ, основополагащо условие за ефективната им работа.

По т. 5 Съкращаване на времето при вземане на решения чрез подобряване на ефективността на административните процеси и чрез оптимизация на дейностите на администрацията

През отчетния период сме изпълнили показателите за съкращаване на времето при вземане на решения при осъществяване дейността на Комисията, като например за: издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“; издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“; издаване на лицензии „производство на електрическа и топлинна енергия“; издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.; издаване на решения за одобряване на бизнес планове за развитие на дейността по водоснабдяване и канализация; издаване на решения за утвърждаване и одобряване на цени на ВиК услуги.

б) Отчет на разходите по бюджетна програма "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора" по ведомствени разходи.

Приложение № 7 – Отчет на разходите по бюджетните програми с разпределение по ведомствени и администрирани разходи

№	4500.01.01 Бюджетна програма "Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора" (в лева)	Закон	Уточнен план	Отчет
I.	Общо ведомствени разходи:	80 007 400	80 007 400	40 410 180
	Персонал	8 186 511	8 186 511	8 026 213
	Издръжка	71 644 889	71 644 889	32 333 458
	Капиталови разходи	176 000	176 000	50 509
1	Ведомствени разходи по бюджета на ПРБ:	80 007 400	80 007 400	40 410 180
	Персонал	8 186 511	8 186 511	8 026 213
	Издръжка	71 644 889	71 644 889	32 333 458
	Капиталови разходи	176 000	176 000	50 509
2	Ведомствени разходи по други бюджети и сметки за средства от ЕС			
	Персонал			
	Издръжка			
	Капиталови разходи			
	От тях за: *			
2.2	2.....			
	Администрирани разходни показатели **			
II.	Администрирани разходни параграфи по бюджета			
	1.....			
	2. (вкл. новосъздадени администрирани разходни параграфи в резултат на приет акт по чл. 74 от ЗДБРБ за 2020 г.)			
III.	Администрирани разходни параграфи по други бюджети и сметки за средства от ЕС			
	Общо администрирани разходи (II+III):			
	Общо разходи по бюджета (I.1+II):	80 007 400	80 007 400	40 410 180
	Общо разходи (I+II+III):			
		80 007 400	80 007 400	40 410 180
	Численост на шатния персонал	171	171	125
	Численост на извъншатния персонал	7	7	7

в) Отговорност за изпълнение на програмата

Отговорни за изпълнение на програмата са Председателят; членовете на КЕВР и нейната администрация.

Комисията за енергийно и водно регулиране се стреми да осигурява максимална прозрачност и условия за участие на браншовите и неправителствени организации при подготовката и вземането на своите решения. Всички решения на Комисията могат да бъдат обжалвани пред ВАС. Председателят и членове на комисията, както и експерти от администрацията, участват в заседанията на Комисията по енергетика към НС, както и на Постоянно действащата подкомисия за наблюдение на дейността на КЕВР към Комисията по енергетика при разисквания по въпроси от нейната компетентност. В условията на въведеното извънредно положение и извънредна епидемиологична обстановка КЕВР осигури възможност на всички, изразили желание, да участват в открити заседания, обществени обсъждания и консултации в Комисията за енергийно и водно регулиране.


ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

Председател на Комисия

за енергийно и водно регулиране

