

# **НАРЕДБА ЗА РЕДА И НАЧИНА ЗА НАБИРАНЕТО, РАЗХОДВАНЕТО, ОТЧИТАНЕТО И КОНТРОЛА НА СРЕДСТВАТА ФОНД "СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА"**

Приета с ПМС № 346 от 7.12.2015 г., обн., ДВ, бр. 97 от 11.12.2015 г., изм. и доп., бр. 4 от 9.01.2018 г., в сила от 9.01.2018 г.

## **Раздел I Общи положения**

**Чл. 1.** С наредбата се определят редът и начинът за набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата от Фонд "Сигурност на електроенергийната система", наричан по-нататък "Фонда".

**Чл. 2.** Средствата на Фонда се съхраняват и обслужват в Българската народна банка.

**Чл. 3.** Фондът се управлява от Управителен съвет.

**Чл. 4.** (1) Управителният съвет приема правила за разходването на средствата и операциите на Фонда, съгласувани с министъра на енергетиката.

(2) Набирането и разходването на средствата по Фонда се извършва въз основа на бюджет. Проектът на бюджет на Фонда, приет от Управителния съвет, се представя в Министерството на финансите чрез Министерството на енергетиката в срокове и по ред, определени с решението на Министерския съвет за бюджетната процедура за съответната година и с указанията на Министерството на финансите.

(3) След приемането на закона за държавния бюджет на Република България за съответната година министърът на енергетиката внася в Министерския съвет бюджета на Фонда за одобряване.

## **Раздел II Източници за събиране и целево предназначение на средствата от Фонда**

**Чл. 5.** Средствата на Фонда се набират от:

1. вноски в размер 5 на сто от приходите на производителите на електрическа енергия от продадената електрическа енергия без данък върху добавената стойност (ДДС);

2. вноски в размер 5 на сто от приходите на търговците за внесената и продадена на пазара в страната електрическа енергия без ДДС;

3. (нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) вноски в размер 5 на сто от приходите на оператора на електропреносната мрежа за достъп и пренос на електрическа енергия без ДДС;

4. (нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) вноски в размер 5 на сто от приходите на операторите на газопреносни мрежи за достъп и пренос на природен газ без ДДС;

5. (нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) вноски в размер 5 на сто от приходите на операторите на съоръжения за съхранение на природен газ за достъп и съхранение на природен газ без ДДС;
6. (предишна т. 3 – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) приходите, получени от търговете за продажба на квоти по чл. 57, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата, които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници;
7. (предишна т. 4, изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) приходите от лихви, включително по просрочени плащания на вноските по т. 1 - 5;
8. (предишна т. 5 – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) дарения;
9. (предишна т. 6 – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) приходите от статистически прехвърляния на енергия от възобновяеми източници, които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници.

**Чл. 6.** Средствата на фонда се разходват за:

1. плащане на средства за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а от Закона за енергетиката (ЗЕ), определени с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), включително за минали регулаторни периоди;
2. издръжка, свързана с дейността на Фонда.

### **Раздел III**

## **Набиране на средствата по Фонд "Сигурност на електроенергийната система"**

**Чл. 7.** (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Фондът създава и поддържа публичен списък на задължените лица за вноски по чл. 5, т. 1 – 5.

**Чл. 8.** (1) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Приходи по чл. 5, т. 1 са всички фактурирани приходи от продажба по регулирани или свободно договорени цени на произведена от задълженото лице електрическа енергия, включително:

1. приходите от продажба на активна електрическа енергия;
2. приходите от доставка на балансираща енергия по договор по чл. 11, т. 7 от Правилата за търговия с електрическа енергия по чл. 91, ал. 2 ЗЕ;
3. нетният резултат от балансиране по договор по чл. 11, т. 8 и/или 9 от Правилата за търговия с електрическа енергия по чл. 91, ал. 2 ЗЕ.

(2) За целите на изчисление на приходите по чл. 5, т. 1 отчетените разходи за непроизведена балансираща енергия при регулиране "надолу" се приспадат.

(3) Когато нетният резултат от балансиране по ал. 1, т. 3 е отрицателна стойност, за целите на изчисление на приходите по чл. 5, т. 1 нейният размер се приспада от размера на приходите.

(4) Когато цената на електрическата енергия по съответния договор е двукомпонентна, приходите от продажба на електрическа енергия включват приходи от продажба на енергия и на разполагаемост/мощност.

(5) Приходите от продажба на електрическа енергия по ал. 1 не включват приходи от продажба на разполагаемост за допълнителни услуги и разполагаемост за студен резерв по чл. 105 от Закона за енергетиката.

(6) Когато задълженото физическо или юридическо лице осъществява дейност едновременно въз основа на лицензии за производство на електрическа енергия и търговия с електрическа енергия, вноската се изчислява спрямо отчетения приход от продажба по пазарни цени на произведената от лицето енергия независимо от лицензията, в изпълнение на която тя е реализирана на пазара.

(7) Когато юридическото лице – обществен доставчик, осъществява дейност и въз основа на лицензия за производство на електрическа енергия, вноската върху произведената от него и доставената на крайните снабдители електрическа енергия се изчислява на базата на протоколираните количества електрическа енергия към обществен доставчик и цена, определена в действащото през същия период ценово решение на КЕВР.

**Чл. 9.** (1) (Предишен текст на чл. 9 – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Приходите по чл. 5, т. 2 на търговците за внесена и продадена на пазара в страната електрическа енергия се определят на базата на количествата, декларирани по чл. 30, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия по чл. 91, ал. 2 ЗЕ.

(2) (Нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Приходите по чл. 5, т. 3, 4 и 5 се определят на базата на фактурираните приходи от предоставените услуги за достъп, пренос и съхранение от съответния оператор – задължено лице.

**Чл. 10.** (1) (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) Производителите на електрическа енергия представят до 20-о число на текущия месец справка за приходите по чл. 8 за предходния месец, съдържаща съответните данни, посочени в приложението, в която се декларира верността на предоставените данни.

(2) (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) Търговците, които внасят и продават електрическа енергия на пазара в страната, представят до 20-о число на текущия месец справка за приходите по чл. 9, ал. 1 за предходния месец, съдържаща съответните данни, посочени в приложението, в която се декларира верността на предоставените данни.

(3) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) Операторът на електропреносната мрежа, операторите на газопреносни мрежи и операторите на съоръжения за съхранение на природен газ представят до 20-о число на текущия месец справка за приходите по чл. 9, ал. 2 за предходния месец, съдържаща съответните данни, посочени в приложението.

(4) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) В случай че след изтичане на срока по ал. 1, 2 или 3 се налага коригиране на подадената информация, съответните корекции се извършват не по-късно от последно число на същия месец. Разрешаването на коригиращи справки след този срок се извършва по мотивирано искане до Фонда. Кorigиращата справка съдържа съответните данни, посочени в приложението.

(5) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) Справките по ал. 1 – 4 се предоставят чрез електронната платформа на Фонда или в електронна форма на магнитен/оптичен носител с придружително писмо. В случай че справката не е подписана с електронен подпис, на хартиен носител се представя отделно декларация за верността на данните в справката.

(6) При необходимост с мотивирано искане на Фонда могат да бъдат изисквани и копия на първични счетоводни документи и платежни нареждания за направени вноски във Фонда.

**Чл. 11.** (1) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) В срок до 30-о число на месеца, следващ отчетния, операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи

предоставят на Фонда справка по производители за произведените и потребените количества електрическа енергия през отчетния месец за всички производители, присъединени към съответната мрежа.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) В срок до 15-о число на месеца, следващ отчетния, операторът на електропреносната мрежа предоставя на Фонда:

1. справка по търговци за продадената на пазара в страната електрическа енергия от внос, изготвена на базата на предоставените от търговците декларации по чл. 30, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ);
2. справка за определяне на количеството електрическа енергия, върху което се заплаща цената, определена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката.

(3) (Нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) В срок до 30-о число на месеца, следващ отчетния, участниците на пазара на електрическа енергия (с изключение на крайните клиенти), които купуват електрическа енергия от производители и/или извършват дейности по балансиране на производители, предоставят на Фонда справка, включваща стойността и количествата фактурирана електрическа енергия от тези производители, съответно – стойността и количествата на енергията за балансиране, с посочване на вида на счетоводните документи (фактури, дебитни и кредитни известия и др.) за закупената електрическа енергия и енергията за балансиране.

**Чл. 12.** (Доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) За установяване на размера на дължимите вноски Фондът може да изисква информация или документи от държавни органи и търговски дружества, включително от производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, координаторите на балансиращи групи, операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи, обществения доставчик, крайните снабдителни и оператора на борсовия пазар на електрическа енергия.

**Чл. 13.** (1) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Управителният съвет на Фонда определя образците и формата на справките по чл. 10 и 11, както и техническия начин за подаването им и публикува тези образци и информация на интернет страницата на Фонда.

(2) Предоставените индивидуални данни по чл. 10, 11 и 12 се обработват от Фонда и се използват за установяване на съответствие на направените вноски с дължимите. Управителният съвет на Фонда осигурява опазването на индивидуалните данни и предотвратяване на злоупотребата с тях, като предприема необходимите организационни и технически мерки.

**Чл. 14.** (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.01.2018 г.) Вноските по чл. 5, т. 1 – 5 се внасят до 20-о число на месеца, следващ отчетния месец.

**Чл. 15.** (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Вноските по чл. 5, т. 1 - 5 са публични държавни вземания. В случай че вноските не бъдат внесени в законоустановения срок или в дължимия размер, председателят на Управителния съвет уведомява органите на Националната агенция за приходите за предприемането на действия по установяване и събиране на вземанията по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

**Чл. 16.** (1) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Приходите по чл. 5, т. 6 се превеждат на Фонда в срок до 15-о число на месеца, следващ месеца, в който са проведени съответните търгове.

(2) Приходите от търгове, проведени през месец декември, се превеждат в рамките на текущия месец.

**Чл. 17.** (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Изпълнителният директор на Агенцията за устойчиво енергийно развитие предоставя информация на Фонда за извършените статистически прехвърляния по чл. 5, т. 9.

## **Раздел IV**

### **Разходване на средствата по Фонд "Сигурност на електроенергийната система"**

**Чл. 18.** Разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат покрити със средства от Фонда, включително за минали регулаторни периоди, се определят съобразно решенията на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика" за съответния регулаторен период.

**Чл. 19.** (1) Управителният съвет приема актуализация на бюджета на Фонда при всяко решение на КЕВР, отнасящо се до разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат покрити със средства от Фонда.

(2) Управителният съвет извършва вътрешнокомпенсирани промени по бюджета на Фонда. Промени, касаещи увеличение на общия размер на приходите, разходите и/или финансирането, се извършват от Управителния съвет на Фонда съгласувано с министъра на финансите.

(3) Председателят на Управителния съвет на Фонда уведомява министъра на енергетиката за извършените промени по ал. 2 в 7-дневен срок.

**Чл. 20.** Размерът на плащанията към обществения доставчик се определя съобразно решенията на КЕВР за разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат покрити със средства от Фонда, в рамките на приетия от Управителния съвет бюджет.

**Чл. 21.** (1) Общественият доставчик представя пред Управителния съвет на Фонда искане за плащане в срок до 20-о число на месеца, следващ месеца, за който се отнася. Искането за плащане включва:

1. (доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат покрити от Фонда за предходния месец съгласно действащото през този месец решение на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика", включително средствата за компенсиране на обществения доставчик за предоставени помощи по Наредба № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (ДВ, бр. 77 от 2016 г.);

2. равна месечна част от разходите за минали регулаторни периоди, които следва да бъдат покрити от Фонда и са определени съгласно същото решение на КЕВР;

3. (изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) цялата сума на одобрените от Фонда, но непокрити разходи от предходно искане в рамките на регулаторния период.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Към искането за плащане се прилага месечен отчет за разходите по ал. 1 изготвен по образец, одобрен от Управителния съвет.

(3) Към искането за плащане се прилагат и други документи, определени в правилата за разходването на средствата и операциите на Фонда.

**Чл. 22.** (1) Управителният съвет на Фонда разглежда искането и одобрява разходите, които следва да бъдат покрити със средства от Фонда.

(2) Плащането към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от Фонда се извършва ежемесечно до края на месеца, в който е подадено искането по чл. 21, ал. 1.

(3) При недостиг на средства за покриване на всички одобрени разходи Управителният съвет уведомява за това обществения доставчик едновременно с плащането по ал. 2.

(4) (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.07.2017 г.) При излишък на средства по Фонда с тях се покриват приоритетно одобрени, но непокрити разходи от предходно искане в рамките на регулаторния период.

(5) (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.07.2017 г.) След изтичане на регулаторния период със средства от Фонда се покриват разходи на обществения доставчик, определени със съответното решение на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика" за следващия регулаторен период и одобрените от Управителния съвет на Фонда, но непокрити разходи, включени в решения на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика" от предходни регулаторни периоди.

(6) (Нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 1.07.2017 г.) Управителният съвет на Фонда определя последователността на плащанията по ал. 5.

**Чл. 23.** (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Средствата за издръжка на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" покриват разходите за функционирането на Фонда в размер до 0,15 на сто от събраните средства по чл. 5, т. 1 – 5 и 7, но не повече от 300 000 лв. в рамките на една бюджетна година. Разходите за издръжка включват разходи за възнаграждения, социално и здравно осигуряване на членовете на Управителния съвет на Фонда, разходи за административно, финансово-счетоводно, правно и материално-техническо обслужване.

**Чл. 24.** (1) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Разходите за издръжка на Фонда се покриват от приходите по чл. 5, т. 1 – 5 и 7.

(2) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Председателят на Управителния съвет получава месечно възнаграждение в размер на две средни месечни работни заплати в сектор "Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива" съобразно данни на Националния статистически институт за предходната календарна година освен в случаите на чл. 19, ал. 7 от Закона за администрацията и чл. 7, ал. 3 от Закона за държавния служител.

(3) (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Членовете на Управителния съвет получават месечно възнаграждение в размер до 35 на сто от възнаграждението на председателя на Управителния съвет на Фонда, освен в случаите на чл. 19, ал. 7 от Закона за администрацията и чл. 7, ал. 3 от Закона за държавния служител.

(4) Административното, финансово-счетоводното, правното и техническото обслужване на Фонда може да се осъществява от администрацията на Министерството на енергетиката за сметка на средствата за издръжка на Фонда.

**Чл. 25.** (1) Фондът не може да емитира облигации или други дългови ценни книжа, да взема заеми, както и да издава гаранции под каквато и да е форма.

(2) Средствата на Фонда не може да се използват като обезпечения в полза на други лица, както и да се поемат пряко или косвено задължения за сметка на средствата на Фонда извън тези, които произтичат от основната дейност на Фонда.

## **Раздел V**

### **Отчитане на средствата на Фонд "Сигурност на електроенергийната система"**

**Чл. 26.** (1) Годишният отчет за дейността на Фонда се приема с решение на Управителния съвет и се представя на министъра на енергетиката в срок до 31 март. Министерският съвет одобрява отчета по предложение на министъра на енергетиката.

(2) Годишният отчет се изпраща на КЕВР за сведение.

**Чл. 27.** (1) Председателят на Управителния съвет на Фонда е длъжен да представя на министъра на енергетиката:

1. ежемесечна справка за набраните и разходваните средства в срок до 20-о число на следващия месец;

2. тримесечни отчети, придружени с доклад за дейността на Фонда, в срок до 31-о число на месеца, следващ отчетното тримесечие.

(2) Справките и отчетите по ал. 1 се публикуват на интернет страницата на Фонда в срок до 20-о число на следващия месец, а годишният отчет за дейността на Фонда – в срок до 7 дни след одобряването от Министерския съвет.

**Чл. 28.** (1) Средствата и операциите на Фонда се включват в консолидираната фискална програма като средства и операции на други икономически обособени лица по чл. 13, ал. 4 от Закона за публичните финанси и не са част от държавния бюджет.

(2) Отчетите за касовото изпълнение и прогнозите за очакваното изпълнение на бюджета на Фонда, както и отчетните данни за активите, пасивите, приходите, разходите и другите операции на Фонда се изготвят и представят на Министерството на финансите чрез Министерството на енергетиката съгласно чл. 133, 134 и 167 от Закона за публичните финанси.

**Чл. 29.** Председателят на Управителния съвет предоставя на КЕВР необходимата за регулаторни цели информация за дейността и състоянието на Фонда.

## **Раздел VI**

### **Контрол и административнонаказателни разпоредби (Загл. изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.)**

**Чл. 30.** (1) (Предишен текст на чл. 30 – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Контролът по набирането, разходването и отчитането на средствата във Фонда се осъществява от Управителния съвет на Фонда.

(2) (Нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Контролът по спазване на разпоредбите за представяне от задължените лица на справки в случаите, предвидени в наредбата, както и за верността на предоставените в справките данни се осъществява от министъра на енергетиката при условията и по реда на чл. 75 и чл. 77 – 81 ЗЕ въз основа на искане, отправено от председателя на Управителния съвет на Фонда.

**Чл. 30а.** (Нов – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) (1) Нарушенията по тази наредба се установяват с актове на лицата по чл. 77, ал. 1, т. 1 ЗЕ

(2) Наказателните постановления се издават от министъра на енергетиката или от упълномощено от него длъжностно лице.

(3) Установяването на нарушенията, издаването, обжалването и изпълнението на наказателните постановления се извършват при условията и по реда на чл. 75 и чл. 77 – 81 ЗЕ и на Закона за административните нарушения и наказания.

**Чл. 31.** Бюджетът на Фонда подлежи на одит от органите на Сметната палата при условията и по реда на Закона за Сметната палата.

**Чл. 32.** Контрол върху бюджетната, финансово-стопанската и отчетната дейност на Фонда се осъществява от органите на Агенцията за държавната финансова инспекция при условията и по реда на Закона за държавната финансова инспекция.

## **ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

**§ 1.** Всички средства от продажби на квоти по чл. 5, т. 3, за които към 24 юли 2015 г. не е предвидено друго предназначение, се превеждат във Фонд "Сигурност на електроенергийната система" в срок до 15 дни от влизане в сила на настоящата наредба.

**§ 2.** Правилата по чл. 4 се приемат в срок до един месец от определянето на поименния състав на Управителния съвет на Фонда.

**§ 3.** В срок до 30 дни от влизането в сила на наредбата задължените лица за вноски по чл. 5, т. 1 и 2 представят във Фонда справка за приходите по чл. 8 и/или 9, съдържаща съответните данни, посочени в приложението, за периода от 24 юли 2015 г. до края на месеца, предхождащ датата на влизане в сила на наредбата.

**§ 4.** В срок до 10 дни от влизането в сила на наредбата общественият доставчик внася искане за плащане по чл. 21, ал. 1 за периода от 24 юли 2015 г. до края на месеца, предхождащ датата на влизане в сила на наредбата. За това плащане не се прилага срокът по чл. 22, ал. 2, като Фондът уведомява обществения доставчик за срока, в който ще извърши плащането.

**§ 5.** При разпределението на средствата през 2016 г. Управителният съвет взема предвид и предоставените на обществения доставчик средства до влизането в сила на наредбата.

**§ 6.** Наредбата се приема на основание чл. 36ж от Закона за енергетиката.



## **ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

към Постановление № 1 на Министерския съвет от 4 януари 2018 г.  
за изменение и допълнение на Наредбата за реда и начина за  
набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата  
на Фонд "Сигурност на електроенергийната система"  
(ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.)

.....  
§ 29. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в "Държавен вестник" с изключение на § 14, който влиза в сила от 1 юли 2017 г., и на § 5 и 9, които влизат в сила от 1 януари 2018 г.

**Приложение** към чл. 10, ал. 1, 2, 3 и 4 (Изм. и доп. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.)

### **Съдържание на справката за отчитане на вноски пред Фонд "Сигурност на електроенергийната система"**

1. Производителите и търговците предоставят информация за приходите по чл. 8 и 9 съобразно прилаганата технология на производство и начина на продажба на електрическа енергия, която съдържа:

1.1. (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Отчетна информация по елементи според минималното съдържание, определено в т. 2 – 8 на настоящото приложение.

1.2. (Изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) За всеки от елементите в т. 2 – 8:

1.2.1. продадено количество, в мегаватчасове;

1.2.2. среднопретеглена продажна цена на електрическа енергия за месеца, в лева за мегаватчас;

1.2.3. обща стойност на продадената електрическа енергия без ДДС, в лева;

1.2.4. дължима вноска от 5 на сто от стойността на продадената електрическа енергия без ДДС, в лева;

1.2.5. (изм. – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) корекция (попълва се при подаване на справка по чл. 10, ал. 4 или чл. 12, ал. 2);

1.2.6. брой фактури (счетоводни документи);

1.2.7. (нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) декларация дали производителят е

извършвал продажби към крайни клиенти.

2. Справката за отчитане на приходи от продажба на електрическа енергия от атомни и топлоелектрически електроцентрали, в т.ч. топлофикационни и заводски централи, съдържа данни по т. 1.2 за:

2.1. Продажби на регулиран пазар.

2.2. Продажби по свободно договорени цени.

2.3. Продажби на оператора на електропреносната мрежа чрез регулиране "нагоре".

2.4. Продажби на балансиращия пазар от активирани предложения "нагоре".

2.5. Продажба на енергия при активиране от студен резерв.

2.6. Продажби на балансиращия пазар от неспазване на график, излишък.

2.7. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.

2.8. Общо продадена електрическа енергия (сума от ред 2.1 до ред 2.7).

2.9. Разходи към оператора на електропреносната мрежа при регулиране "надолу" (-).

2.10. Разходи на балансиращия пазар от активирани предложения "надолу" (-).

2.11. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).

2.12. Общо приходи от продадена енергия, нето (ред 2.8 – ред 2.9 – ред 2.10 – ред 2.11).

3. За производителите с договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия т. 2.3 не се попълва.

4. Справката за отчитане на приходи от продажба на електрическа енергия от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW съдържа данни по т. 1.2 за:

4.1. Продажби по чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ).

4.2. Продажби по свободно договорени цени.

4.3. Продажби на оператора на електропреносната мрежа чрез регулиране "нагоре".

4.4. Продажби на балансиращия пазар от активирани предложения "нагоре".

4.5. Продажби на балансиращия пазар от неспазване на график, излишък.

4.6. Продажби на обществения доставчик или на краен снабдител по чл. 31, ал. 5, т. 2 ЗЕВИ.

4.7. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.

4.8. Общо продадена електрическа енергия (сумата от ред 4.1 до ред 4.7).

4.9. Разходи към оператора на електропреносната мрежа при регулиране "надолу" (-).

4.10. Разходи на балансиращия пазар от активирани предложения "надолу" (-).

4.11. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).

4.12. Общо приходи от продадена енергия, нето (ред 4.8 – ред 4.9 – ред 4.10 – ред 4.11).

5. Справката за отчитане на приходи от продажба на електрическа енергия от водоелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW съдържа данни по т. 1.2 за:

5.1. Продажби на регулиран пазар.

5.2. Продажби по свободно договорени цени.

5.3. Продажби на оператора на електропреносната мрежа чрез регулиране "нагоре".

5.4. Продажби на балансиращия пазар от активирани предложения "нагоре".

5.5. Продажби на балансиращия пазар от неспазване на график (излишък).

5.6. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.

5.7. Общо продадена електрическа енергия (сумата от ред 5.1 до ред 5.6).

5.8. Разходи към оператора на електропреносната мрежа при регулиране "надолу" (-).

5.9. Разходи на балансиращия пазар от активирани предложения "надолу" (-).

5.10. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).

5.11. Общо приходи от продадена енергия, нето (ред 5.7 – ред 5.8 – ред 5.9 – ред 5.10).

6. Справката за отчитане на приходи от продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (без ВЕЦ) с инсталирана мощност до 30 KW, съдържа данни по т. 1.2 за:

6.1. Продажби по чл. 31, ал. 5, т. 1 ЗЕВИ.

- 6.2. Продажби по свободно договорени цени.
- 6.3. Продажби на балансиращия пазар от неспазване на график, излишък.
- 6.4. Продажби на обществения доставчик или на краен снабдител по чл. 31, ал. 5, т. 2 ЗЕВИ.
- 6.5. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.
- 6.6. Общо продадена електрическа енергия (сумата от ред 6.1 до ред 6.5).
- 6.7. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).
- 6.8. Общо приходи от продадена енергия, нето (ред 6.6 – ред 6.7).
7. Справката за отчитане на приходи от продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (без ВЕЦ) с инсталирана мощност над 30 KW, съдържа данни по т. 1.2 за:
  - 7.1. Продажби по чл. 31, ал. 5, т. 1 ЗЕВИ.
  - 7.2. Продажби по свободно договорени цени.
  - 7.3. Продажби на оператора на електропреносната мрежа чрез регулиране "нагоре".
  - 7.4. Продажби на балансиращия пазар от активирани предложения "нагоре".
  - 7.5. Продажби на балансиращия пазар от неспазване на график, излишък.
  - 7.6. Продажби на обществения доставчик или на краен снабдител по чл. 31, ал. 5, т. 2 ЗЕВИ.
  - 7.7. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.
  - 7.8. Общо продадена електрическа енергия (сумата от ред 7.1 до ред 7.7).
  - 7.9. Разходи към оператора на електропреносната мрежа при регулиране "надолу" (-).
  - 7.10. Разходи на балансиращия пазар от активирани предложения "надолу" (-).
  - 7.11. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).
  - 7.12. Общо приходи от продадена енергия, нето (ред 7.8 – ред 7.9 – ред 7.10 – ред 7.11).
8. Справката за отчитане на приходите на търговците за внесената и продадена на пазара в страната електрическа енергия без ДДС съдържа данни по т. 1.2 за:

- 8.1. Продажби на електрическа енергия от внос на търговци, клиенти.
- 8.2. Продажби на борсов пазар на електрическа енергия.
- 8.3. Продажби на енергия на балансиращия пазар – излишък (+).
- 8.4. Разходи на балансиращия пазар от неспазване на график, недостиг (-).
- 8.5. Общо приходи от внесена и продадена в страната електрическа енергия, нето (ред 8.1 + ред 8.2 + ред 8.3 – ред 8.4).

9. (Нова – ДВ, бр. 4 от 2018 г., в сила от 9.01.2018 г.) Операторът на електропреносната система, операторите на газопреносни мрежи и операторите на съоръжения за съхранение на газ предоставят информация за приходите по чл. 9, ал. 2, както следва:

9.1. Отчетна информация по елементи според минималното съдържание, определено в т. 9.3 – 9.4 на настоящото приложение.

9.2. За всеки от елементите в т. 9.3 – 9.4:

9.2.1. фактурирано количество;

9.2.2. средно претеглена продажна цена за месеца;

9.2.3. обща стойност на приходите без ДДС (в лв.);

9.2.4. дължима вноска от 5 на сто от общата стойност на приходите от достъп и пренос без ДДС (в лв.);

9.2.5. корекция (попълва се при подаване на справка по чл. 10, ал. 4);

9.2.6. брой фактури (счетоводни документи).

9.3. Справката за отчитане на приходи от пренос и достъп на оператора на електроенергийната система съдържа данните по т. 9.2 за:

9.3.1. приходите от достъп до електропреносната мрежа;

9.3.2. приходите от пренос на електрическа енергия;

9.3.3. приходите от достъп до електропреносната мрежа, които се дължат от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи.

9.4. Справката за отчитане на приходите на операторите на газопреносни мрежи и операторите на съоръжения за съхранение на газ съдържа данните по т. 9.2 за:

9.4.1. приходите от пренос по газопреносната мрежа;

9.4.2. приходите от достъп до газопреносната мрежа;

9.4.3. приходи от съхранение на природен газ;

9.4.4. приходите от достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.