

НАРЕДБА № РД-16-996 от 31.10.2007 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация от предприятията, които осъществяват дейности по добив на енергийни ресурси, преработка и търговия с горива, преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ, за целите на енергийното прогнозиране и планиране

Издадена от министъра на икономиката и енергетиката, обн., ДВ, бр. 98 от 27.11.2007 г.

**Глава първа
ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

Чл. 1. (1) С тази наредба се уреждат съдържанието, структурата, условията и редът за представяне на информация от търговските дружества, които осъществяват дейности по добив на енергийни ресурси, преработка и търговия с горива, както и тези, осъществяващи дейности по преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ.

(2) Информацията се предоставя на министъра на икономиката и енергетиката за целите на енергийното прогнозиране и планиране.

**Глава втора
ОБХВАТ, ВИДОВЕ И ПЕРИОДИЧНОСТ НА
ИНФОРМАЦИЯТА. УСЛОВИЯ И РЕД ЗА
ПРЕДСТАВЯНЕ. СЪХРАНЯВАНЕ И ОБМЕН НА
ИНФОРМАЦИЯТА**

Раздел I

Обхват, видове и периодичност на информацията

Чл. 2. Информацията за целите на енергийното прогнозиране и планиране съдържа:

1. технико-икономически, отчетни и прогнозни показатели;
2. резултати от проучвания, анализи и прогнози за дейностите в енергетиката;
3. показатели за качеството на горивата;
4. показатели за въздействието върху околната среда;
5. предвиждания за изграждане на нови производствени мощности, енергийни мрежи и обекти за съхранение на природен газ от национално и местно значение;
6. големи инвестиционни проекти;
7. показатели за аварийност и нарушения в нормалната работа на съоръженията на енергийните предприятия съгласно инструкции на министъра на икономиката и енергетиката;
8. друга необходима информация.

Чл. 3. (1) Информацията по чл. 2 е отчетна и прогнозна.

(2) Отчетната информация се представя, както следва:

1. за количествени показатели - за съответния отчетен период и с натрупване от началото на текущата година;
2. за ремонтни и инвестиционни програми - за деветмесечие и година;
3. за изпълнение на големите инвестиционни проекти - за тримесечие и година, както и при отклонение от предвидения график;
4. за аварийност и нарушения в нормалната работа на съоръженията на енергийните предприятия - за полугодие, деветмесечие и година.

(3) Прогнозната информация се представя, както следва:

1. за предстоящ есенно-зимен период - по месеци и за целия период;
2. за предстоящ годишен период - по тримесечия и за целия период;
3. за дългосрочен и средносрочен период - по години и за целия период;
4. за ремонтни и инвестиционни програми - за годишен период;
5. за планирани големи инвестиционни проекти - по години и за целия период.

Раздел II

Условия и ред за представяне на информацията

Чл. 4. (1) Отчетната информация се представя в следните срокове:

1. дневните отчети - в деня, следващ отчетния ден;
2. месечните и кратните на месечните отчети - до 25-о число на месеца, следващ отчетния период;
3. годишните отчети - до 31 януари на годината, следваща отчетната.

(2) Прогнозната информация се представя в следните срокове:

1. за предстоящ есенно-зимен период - до 10 септември на текущата година;
2. за предстоящ годишен период - до 15 октомври на текущата година;
3. за планираните ремонтни и инвестиционни програми за следваща година - до 30 ноември на текущата година;
4. за планираните големи инвестиционни проекти - ежегодно до 15 февруари, а графици за изпълнение на проектите - един месец преди стартирането им;
5. за дългосрочен и средносрочен период - при поискване от страна на Министерството на икономиката и енергетиката.

(3) Информацията по чл. 2, т. 8 се представя при поискване от страна на Министерството на икономиката и енергетиката.

Раздел III

Съхраняване и обмен на информацията

Чл. 5. Министерството на икономиката и енергетиката получава, обработва, поддържа и съхранява представената по наредбата информация.

Чл. 6. Дейността по събиране, обработване, систематизиране, съхраняване и използване на предоставената информация се извършва при спазване на изискванията за:

1. конфиденциалност;
2. обективност, точност, пълнота и спазване на предвидените в наредбата срокове;
3. осигуряване на координация и взаимодействие между Министерството на икономиката и енергетиката, другите ведомства и търговските дружества, представящи

информацията.

Чл. 7. (1) Информацията се подава от всички предприятия на хартиен и/или електронен носител.

(2) За подаване и уточняване на информацията се използват пощенски услуги, електронна поща, телефон и факс.

(3) Когато предоставената информация е категоризирана като класифицирана, всички дейности, свързани с нейната обработка, използване и съхранение, се извършват съгласно изискванията на Закона за защита на класифицираната информация.

Чл. 8. След създаване на единна информационна мрежа в енергийната система на страната информацията ще се получава в Министерството на икономиката и енергетиката само по електронен път.

Чл. 9. Балансите, анализите и прогнозите, изготвени на база на предоставяната информация, се представят за ползване на министъра на икономиката и енергетиката при необходимост и на съответните структурни звена на Министерството на икономиката и енергетиката.

Чл. 10. (1) Оперативните данни, обхващащи период под една година, се съхраняват една година след подаването им.

(2) Окончателни годишни отчети, баланси и анализи се съхраняват три години след изготвянето им.

(3) Прогнозните разработки се съхраняват в зависимост от периода, който обхващат, и изискванията на нормативните актове, с които са приети.

Глава трета

СЪДЪРЖАНИЕ И СТРУКТУРА НА ПРЕДОСТАВЯНАТА ИНФОРМАЦИЯ

Раздел I

Добив на твърди горива и производство на брикети

Чл. 11. (1) Търговските дружества, добиващи твърди горива и произвеждащи брикети, предоставят отчетна и прогнозна информация за твърдите горива, както и отчетна информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 1, 2, 3, 4, 5 и 6.

(2) Информацията, предоставяна от търговските дружества, добиващи твърди горива, съдържа:

1. общ добив на въглища;

2. пречистено производство:

а) въглища за производство на електрическа и топлинна енергия, разпределени по консуматори;

б) въглища за отопление на населението;

в) въглища за други консуматори;

г) въглища за собствена консумация;

3. качествени показатели на пречистено производство:

а) съдържание на пепел;

б) съдържание на влага;

в) съдържание на сяра;

г) съдържание на въглерод;

д) долна топлина на изгаряне, в т.ч. за производство на електрическа и топлинна енергия, отопление на населението, други консуматори, собствена консумация;

4. средна продажна цена на въглищата по видове консуматори без ДДС, франко производител.

(3) Информацията, предоставяна от търговските дружества, произвеждащи брикети, съдържа:

1. вложени горива и други суровини за производство на брикети по видове;

2. качествени показатели на горивата за производство на брикети:

а) съдържание на пепел;

б) съдържание на влага;

в) общо съдържание на сяра;

г) съдържание на въглерод;

д) долна топлина на изгаряне;

3. произведени количества брикети за периода;

4. долна топлина на изгаряне на произведените брикети;

5. средна продажна цена на брикетите без ДДС, франко производител.

(4) Информацията по ал. 2 и 3 се представя за тримесечни периоди и годишно.

Раздел II

Добив, внос, пренос, транзитен пренос, съхранение, обществена доставка и разпределение на природен газ

Чл. 12. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейност по добив, пренос, транзитен пренос, съхранение, обществена доставка и разпределение на природен газ, предоставят за нуждите на енергийния баланс отчетна и прогнозна информация, както и информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 7, 8 и 9.

(2) Информацията, изготвяна от търговските дружества, осъществяващи добив на природен газ, съдържа:

1. добити количества природен газ;

2. долна топлина на изгаряне;

3. горна топлина на изгаряне;

4. продадени количества природен газ по видове потребители;

5. потребено количество природен газ за собствени нужди.

(3) Информацията, изготвяна от търговските дружества, осъществяващи дейности по пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ, съдържа:

1. количество природен газ в подземното газово хранилище, в т.ч.: нагнетено количество, изтеглено количество, буферен природен газ;

2. технологични загуби на преносната система;

3. потребено количество природен газ за собствени нужди на газопреносната система;

4. транзитирани количества природен газ по направления.

(4) Информацията, изготвяна от търговското дружество, осъществяващо дейност по обществена доставка на природен газ, съдържа:

1. внесени количества природен газ в страната, по източници на доставка;

2. закупени количества природен газ, в т.ч.: от местни находища (вкл. и долната и горната калоричност), по доставчици и от внос (вкл. долната и горната калоричност), по доставчици;

3. потребление на природен газ в страната (по сектори в икономиката; продадени количества природен газ на газоразпределителните дружества);

4. цена на газопреносното предприятие по групи потребители (без ДДС), в т.ч. средна продажна цена на природния газ и цена за пренос по преносна мрежа;

5. потребено количество природен газ за собствени нужди на преносната система;

6. събираемост на преносното предприятие от потребителите на природен газ;

7. дължина на преносната мрежа, в т.ч. новизградени през отчетния период.

(5) Информацията, изготвяна от търговските дружества, осъществяващи дейности по разпределение на природен газ, съдържа:

1. закупени количества природен газ по източници на доставка;

2. продадени количества природен газ по групи потребители:

а) промишлени;

б) обществени, административни и търговски;

в) битови;

3. средна продажна цена по групи потребители (без ДДС), в т.ч. средна продажна цена на природния газ и цена за пренос по разпределителна мрежа;

4. технологични загуби по газоразпределителната мрежа;

5. потребено количество природен газ за собствени нужди на газоразпределителното предприятие;

6. дължина на газоразпределителната мрежа, в т.ч. новизградени през отчетния период;

7. събираемост на газоразпределителните дружества от потребителите на природен газ.

Раздел III

Добив, внос, износ, транзит, производство и потребление на нефт, нефтопродукти и биогорива

Чл. 13. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейности по добив, внос, износ и производство на нефт, нефтопродукти и биогорива, представят отчетна и прогнозна информация съгласно приложения № 10, 11, 12 и 13.

(2) Отчетната и прогнозната информация за добив, внос, пренос и транзитиране на нефт съдържа:

1. добив на нефт в страната;
2. долна топлина на изгаряне на добития нефт;
3. внос на нефт по източници на доставка;
4. долна топлина на изгаряне на вноския нефт по източници на доставка;
5. транзитирани количества нефт по направления.

(3) Отчетната и прогнозната информация за производство и внос на нефтопродукти и производство на биогорива съдържа:

1. произведени нефтопродукти по видове;
2. реализирани количества нефтопродукти на вътрешния пазар по видове;
3. реализирани количества нефтопродукти за износ по видове;
4. внос на нефтопродукти по видове;
5. вложени суровини за производство на биогорива по видове;
6. произведени биогорива по видове;
7. реализирани количества биогорива на вътрешния пазар по видове;
8. реализирани количества биогорива за износ по видове;
9. средна продажна цена на биогоривата по видове - без ДДС.

(4) Информацията по ал. 1 и 2 се представя за тримесечни периоди и годишно.

Раздел IV

Производство, пренос и разпределение на електрическа и топлинна енергия

Чл. 14. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейности по производство на електрическа енергия, представят отчетна и прогнозна информация по производствени единици, както и информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 14, 15 и 16 за:

1. инсталирана електрическа мощност;
2. разполагаема мощност от инсталираната;
3. брутно производство на електрическа енергия;
4. нетно производство на електрическа енергия, в т. ч. произведена по комбиниран и по кондензационен начин;
5. продадена електрическа енергия, в т. ч. на:
 - а) регулиран пазар, в т. ч. за краен снабдител, за обществен доставчик;
 - б) свободен пазар, в т. ч. в страната и за износ;
 - в) балансиращ пазар;
 - г) по дългосрочни договори;
 - д) по чл. 70 от Закона за енергетиката (ЗЕ), в т. ч. количество електрическа енергия и вид пазар;
 - е) на собствени обекти чрез ЕЕС и/или чрез директни връзки;
 6. договорена брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т. ч. за първично и/или вторично, и/или третично регулиране;
 7. договорена разполагаема мощност за продажба на енергия, в т. ч. на крайните снабдители и/или на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ и по дългосрочни договори;
 8. договорена разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия;
 9. договорена разполагаемост - общо;
 10. фактическа брутна разполагаема мощност, в т. ч. за първично и/или вторично, и/или третично регулиране;
 11. фактическа разполагаема мощност за продажба на енергия, в т. ч. на крайните снабдители и/или на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ и по дългосрочни договори;
 12. фактическа разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия;
 13. фактическа разполагаемост - общо;
 14. договорена разполагаема мощност за студен резерв;
 15. договорена разполагаемост за студен резерв;
 16. активиран студен резерв;
 17. работни часове в активиран студен резерв;
 18. работни часове на основните съоръжения (ПГ и ТГ);
 19. престои на основните съоръжения (ПГ и ТГ), в т. ч.:
 - а) планови, в т. ч. за рехабилитация, ремонт, профилактика;
 - б) в резерв;
 - в) неразрешени престои;
 20. разход на горива за производство на електрическа енергия по видове горива;
 21. качествени показатели на горивата за производство на електрическа енергия, по видове горива, в т. ч. съдържание на пепел, влага, сяра, въглерод, долна топлина на изгаряне;
 22. брутен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия (по видове горива, за централите с комбинирано производство);
 23. нетен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия (по видове горива, за централите с комбинирано производство);
 24. складова наличност на горива в началото на периода по видове горива;
 25. складова наличност на горива в края на периода по видове горива;
 26. договорена наличност на гориво за студен резерв начало и край на периода;
 27. фактическа наличност на гориво за студен резерв начало и край на периода;
 28. средна продажна цена - франко производител.

(2) Отчетната информация по ал. 1 се представя за отделен месец и с натрупване от началото на текущата година, с изключение на информацията по т. 1, 2 и т. 24 - 28, която се представя само за месец.

(3) Прогнозната информация по ал. 1 се представя:

 1. за предстоящ есенно-зимен период - по месеци и за целия период;
 2. за предстоящ годишен период - по тримесечия и за целия период.

Чл. 15. (1) Търговското дружество, осъществяващо дейност по пренос на електрическа енергия, представя отчетна и прогнозна информация за електроенергийния баланс на преносната мрежа съгласно приложения № 17, 18 и 19, както и отчетна информация за готовността на съоръженията от преносната мрежа за работа в есенно-зимни условия.

(2) Информацията за електроенергийния баланс на преносната мрежа съдържа:

 1. електрическата енергия, постъпила в преносната мрежа, общо и в т.ч. от:
 - а) системорегулиращи ВЕЦ;
 - б) системорегулиращи ПАВЕЦ;
 - в) производители, присъединени към преносната мрежа, по видове централи - кондензационни, заводски, топлофикационни, ВЕЦ, вятърни и на други ВЕИ, общо и по производители;
 - г) внос на електрическа енергия, общо и по направления - търговски внос, трансграничен пренос, нетърговски обмен и несъгласуван внос;
 2. електрическата енергия, напуснала преносната мрежа, общо и в т.ч. за:
 - а) електроразпределителните мрежи, общо и за крайни снабдители и технологични разходи за електроразпределителните мрежи;
 - б) потребители, присъединени към преносната мрежа, общо и по видове (потребители, които са се възползвали от правото си да изберат друг доставчик, и потребители, които не са се възползвали от правото си да избират лицето, от което закупуват електрическа енергия);
 - в) износ на електрическа енергия, общо и по направления (търговски обмен, нетърговски обмен и трансграничен пренос);
 3. технологични разходи на преносната мрежа, общо и по видове:
 - а) технологични разходи за пренос;
 - б) технологични разходи за регулиране на ЕЕС;
 4. дължина на преносната мрежа;
 5. брой потребители, присъединени към преносната мрежа;
 6. средна цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

(3) Отчетната информация по ал. 2 е месечна и за периода от началото на текущата година.

(4) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.

(5) Отчетната информация за готовността на съоръженията от преносната мрежа за работа в есенно-зимни условия включва следните видове деветмесечни отчети:

1. изпълнение към 30 септември и очаквано изпълнение към 31 декември на:

- а) годишната ремонтна програма;
 - б) годишната инвестиционна програма;
2. изпълнение на специалната програма за есенно-зимна подготовка;
3. извършени кражби на съоръжения и нанесени преки и непреки щети (количество и стойност на непренесената електрическа енергия);
4. аварии и нарушения в нормалната работа на електроенергийните съоръжения.

Чл. 16. (1) Търговското дружество, осъществяващо дейност по обществена доставка на електрическа енергия, представя отчетна и прогнозна информация за потреблението на електрическа енергия от потребители, присъединени към преносната мрежа, които не са се възползвали от правото си да избират лицето, от което закупуват електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия за технологични разходи на разпределителните предприятия, съгласно приложения № 20, 21 и 22.

(2) Информацията по ал. 1 включва:

1. потребление по тарифни зони и начин на измерване на електрическата енергия (със средства за търговско измерване с три, две и една скала);

2. общо потребление на потребителите по ал. 1;

3. средна продажна цена на електрическата енергия без ДДС за потребители ВН, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик;

4. електрическа енергия за технологични разходи на електроразпределителните предприятия;
5. средна продажна цена на електрическата енергия по т. 4, без ДДС.

(3) Отчетната информация по ал. 2 е месечна и за периода от началото на текущата година.

(4) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.

Чл. 17. (1) Търговското дружество, осъществяващо дейността по управление на електроенергийната система (ЕЕС) - Електроенергийния системен оператор, и администриране на сделките по чл. 111 ЗЕ, представя ежедневен оперативен отчет по производствени единици за:

1. производство на електрическа енергия;
2. минимално и максимално натоварване на електрическите мощности;
3. потребление;
4. ограничения на снабдяването с електрическа енергия;
5. обем на структуропределящите язовири за енергийни цели;
6. складова наличност на горивата и еквивалентно количество електрическа енергия.

(2) Отчетната информация по ал. 1 се представя в деня, следващ отчетния ден.

(3) Търговското дружество, осъществяващо дейността по управление на ЕЕС и администриране на сделките по чл. 111 ЗЕ, изготвя и представя следната информация:

1. отчетна:

а) регистър на координаторите на балансиращи групи;

б) електрическа енергия, продадена от Електроенергийния системен оператор за компенсиране на енергийния недостиг на търговските участници на балансиращия пазар;

в) електрическа енергия, закупена от Електроенергийния системен оператор за компенсиране на енергийния излишък на търговските участници на балансиращия пазар;

г) средни цени на балансираща енергия за недостиг и излишък;

д) внос на електрическа енергия по страни вносителки;

е) износ на електрическа енергия по направления;

2. прогнозна - за изготвяне на електроенергийния баланс на страната:

а) краткосрочни и дългосрочни прогнози за изменение на потреблението на електрическа енергия в страната;

б) резултати от проучвания за необходимото разширение и модернизация на преносната мрежа, придружени с технико-икономически и екологичен анализ;

в) проект на електроенергиен баланс на страната и списък на необходимите източници, включително нови производствени мощности и междусистемни електропроводи.

(4) Отчетната информация по ал. 3 е месечна и за периода от началото на годината, с изключение на информацията по т. 1, буква "г", която е само месечна.

Чл. 18. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейност по разпределение на електрическа енергия, представят отчетна и прогнозна информация за електроенергийния баланс на съответната разпределителна мрежа, както и отчетна информация за готовността на съоръженията от разпределителната мрежа за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 23, 24 и 25.

(2) Информацията за електроенергийния баланс на разпределителната мрежа съдържа:

1. електрическата енергия за разпределение, постъпила в разпределителната мрежа, общо и в т.ч. от:

а) преносната мрежа;

б) производители, присъединени към разпределителната мрежа, по видове централи (кондензационни, топлофикационни, заводски, ВЕЦ, вятърни, фотоволтаични и на други ВЕИ), общо и по производители;

в) съседни разпределителни мрежи общо;

2. пренесена електрическа енергия през разпределителната мрежа общо и в т.ч. за:

а) потребители на обществения снабдител/крайния снабдител общо;

б) потребители на крайния снабдител, които не са се възползвали от правото си да избират лицето, от което закупуват електрическа енергия общо;

в) потребители, присъединени към разпределителната мрежа, които са се възползвали от правото си да избират лицето, от което закупуват електрическа енергия общо;

г) собствени нужди на разпределителното предприятие;

д) съседни електроразпределителни мрежи общо;

3. технологични разходи за разпределение на електрическа енергия общо;

4. дължина на разпределителната мрежа по нива на напрежение:

а) средно напрежение;

б) ниско напрежение;

5. брой потребители, присъединени към преносната мрежа, общо и по видове:

а) бюджетни;

б) общински;

в) др. стопански;

г) битови;

6. средна цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа без ДДС.

(3) Отчетната информация по ал. 2 е месечна и за периода от началото на текущата година, с изключение на информацията по т. 4 и 5 от приложение № 23, която е отчетена към 31 декември на предходната година.

(4) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.

(5) Информацията за готовността на съоръженията от разпределителната мрежа за работа в есенно-зимни условия се представя във вид на деветмесечни отчети за:

1. изпълнение към 30 септември и очаквано изпълнение към 31 декември на:

а) годишната ремонтна програма;

б) годишната инвестиционна програма;

2. специалната програма за есенно-зимна подготовка;

3. извършените кражби на съоръжения и нанесените преки и непреки щети (количество и стойност на непренесената електрическа енергия);

4. аварията и нарушенията в нормалната работа на електроенергийните съоръжения.

Чл. 19. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейности по обществено снабдяване, представят:

1. отчетна и прогнозна информация за потреблението на електрическа енергия от потребителите на обществения снабдител/крайния снабдител;

2. отчетна информация за:

а) средната стойност на месечните сметки за електрическа енергия за битови нужди по потребителски групи и увеличение на сметките спрямо същия месец на предходната година;

б) енергийното подпомагане през отоплителния сезон.

(2) Информацията по ал. 1, т. 1 включва общото потребление по видове потребители (стопански и битови), по нива на напрежение, по тарифни зони в деңнощието и начин на измерване на електрическата енергия (със средства за търговско измерване с три, две и една скала) и средните цени на електрическата енергия без ДДС (стопански и битови нужди) и се представя във форма съгласно приложения № 26, 27 и 28.

(3) В потребителските групи по ал. 1, т. 2, буква "а" се включват потребители за битови нужди с отчетено месечно потребление в граници:

1. 0 kWh;
2. от 0 до 75 kWh;
3. от 76 до 150 kWh;
4. от 151 до 300 kWh;
5. от 301 до 500 kWh;
6. от 501 до 1000 kWh;
7. над 1000 kWh.

(4) Отчетната информация по ал. 1, т. 2, буква "а" по потребителски групи от ал. 3 се представя съгласно приложение № 29 и включва:

1. средна стойност на месечната сметка на групата потребители за текущия месец с ДДС;
2. средна стойност на месечната сметка на групата за същия месец на предходната година с ДДС;
3. разлика между средната стойност на текущата сметка и тази от предходната година;
4. средно увеличение/намаление на текущата сметка спрямо тази от предходната година, в проценти;
5. брой потребители в групата и относителния им дял от общия брой битови потребители.

(5) Отчетната информация за енергийното подпомагане включва:

1. общ брой потребители, получили енергийна помощ;
2. брой потребители с пълно усвояване на енергийната помощ.

(6) Отчетната информация по ал. 2, 4 и 5 е месечна, като информацията по ал. 5 се представя само за месеците от отоплителния сезон.

(7) Отчетната информация по ал. 2 и 4 се замества с прогнозна за месец без отчитане, когато е въведен период на отчитане по-голям от един месец. Наличието на прогнозна информация в месечните отчети се указва изрично, със забележка.

(8) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.

Чл. 20. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейност в областта на производството и преноса на топлинна енергия, представят информацията съгласно приложения № 30, 31 и 32 за:

1. инсталираната топлинна мощност по топлоизточници, в т.ч. ТЕЦ, ОЦ и РОЦ;
2. брутно производство на топлинна енергия, в т.ч.:

- а) от природен газ;
- б) от мазут;
- в) от въглища;
- г) от газьол;
- д) други;

3. купената топлинна енергия от други производители за пренос, в т.ч.:

- а) с пара;
- б) с гореща вода;
4. общата топлинна енергия за пренос;
5. собствените нужди от топлинна енергия;
6. технологичните разходи на топлинна енергия в топлопреносните мрежи;
7. топлинната енергия за разпределение по видове потребители:

- а) стопански и промишлени потребители на пара;
- б) стопански и промишлени потребители на гореща вода;
- в) бюджетни;
- г) битови;

8. разход на горивата за производство на топлинна енергия по видове;

9. качествените показатели на горивата по видове горива:

- а) съдържание на пепел;
- б) съдържание на влага;
- в) общо съдържание на сяра;
- г) съдържание на въглерод;

д) долна топлина на изгаряне по видове горива;

10. брутен специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия;

11. присъединен топлинен товар, в т.ч.:

- а) стопански и промишлени потребители на пара;
- б) стопански и промишлени потребители на гореща вода;
- в) бюджетни;
- г) битови;

12. дължина на мрежите, в т.ч. новоизградените през отчетния период;

13. брой абонати по видове;

14. средна продажна цена без ДДС - франко производител.

(2) Отчетната информация по ал. 1 се представя за отделен месец и с натрупване от началото на текущата година, с изключение на информацията по т. 1, която се представя с първия отчет по наредбата и при всяка промяна на показателите.

(3) Прогнозната информация по ал. 1 се представя:

1. за предстоящ есенно-зимен период - по месеци и за целия период;
2. за предстоящ годишен период - по тримесечия и за целия период.

Раздел V

Съблюдаване изискванията по опазване на околната среда

Чл. 21. (1) Всички предприятия, които произвеждат електрическа и/или топлинна енергия, представят:

1. данни от извършените в рамките на календарната година от съответния компетентен орган контролни измервания на емисии, изпускани в атмосферния въздух, и изхвърлени отпадни води;

2. всички измервания на емисиите (концентрациите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани в атмосферния въздух), непрекъснати (месечни и годишни) или периодични, извършвани със собствен мониторинг.

(2) Предприятията, които използват твърди горива, освен информация по ал. 1 представят данни за:

1. количеството на образуваните отпадъци от сгурия, пепел и гипс от сероочистващите инсталации;
2. количеството на депонираните отпадъци по т. 1, проект и остатъчен капацитет на депото.

Раздел VI

Ремонтни и инвестиционни програми

Чл. 22. (1) Търговските дружества, осъществяващи дейности по добив на енергийни ресурси, преработка и търговия с горива, както и тези, осъществяващи дейности по преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ, представят следната информация:

1. за производство на електрическа енергия:

- а) ремонтна и инвестиционна програма по основните съоръжения;
- б) годишен график за изпълнение на програмите по буква "а" по срокове и вложени средства;
- в) за всяко отклонение от графика, касаещо пусковия срок;

2. за производство на топлинна енергия и електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин - ремонтна и инвестиционна програма, с годишна информация за планираните видове работи/проекти, в т.ч. - обща стойност на програмите и разходите по проекти, очакван ефект (срок за изкупуване), източници за финансиране, етапи и срокове за изпълнение, разпределена по основни групи съоръжения:

- а) топлоизточник;
- б) преносна мрежа;

- в) абонатни станции;
 3. за пренос на електрическа енергия - ремонтна и инвестиционна програма, с годишна информация за планираните видове работи/проекти, в т.ч. - обща стойност на програмите и разходите по проекти, очакван ефект (срок за изкупуване), източници за финансиране, етапи и срокове за изпълнение, разпределена по основни групи съоръжения от преносната мрежа:
 а) подстанции;
 б) електропроводи;
 в) междусистемни електропроводи;
 г) други;
 4. за разпределение на електрическа енергия - ремонтна и инвестиционна програма, с годишна информация за планираните видове работи/проекти, в т.ч. - обща стойност на програмите и разходите по проекти, очакван ефект (срок за изкупуване), източници за финансиране, етапи и срокове за изпълнение, разпределена по основни групи съоръжения от електроразпределителна мрежа:
 а) общо за мрежи високо напрежение, в т.ч. за: подстанции 110 kV/средно напрежение, електропроводи 110 kV и кабелни електропроводи 110 kV;
 б) общо за мрежи средно напрежение, в т.ч. за: трафопостове и възлови станции (АС и част електро), въздушни електропроводи (пресеки, боядисване, механична и ел. част), кабелни електропроводи;
 в) общо за мрежи ниско напрежение, в т.ч. за: електромери и електромерни табла (преработване);
 г) общо за транспортни средства;
 д) общо за сгради;
 е) общо други, като в тази част на инвестиционната програма се представят и разходите за изкупуване на енергийни обекти и присъединяване на нови потребители.
 (2) Информацията по ал. 1 е:
 1. прогнозна - за планираните ремонтни и инвестиционни програми за предстоящ едногодишен период;
 2. отчетна - тримесечни отчети и годишен отчет за изпълнението на ремонтните и инвестиционните програми по ал. 1.

Раздел VII

Големи инвестиционни проекти

Чл. 23. Търговските дружества, които осъществяват дейности по производство/добив, пренос на нефт, природен газ и електрическа енергия, представят на министъра на икономиката и енергетиката информация относно инвестиционни проекти, свързани с производството, преноса, съхранението на нефт, природен газ и електрическа енергия, работата по които се предвижда да започне в тригодишен срок - за проектите в сектори нефт и природен газ, и в петгодишен срок - за проектите в електроенергийния сектор, както и информация относно проекти за извеждане от експлоатация на производствени мощности.

Чл. 24. (1) Информацията за големи инвестиционни проекти отчита развитието на съответния проект към момента на отчета, като при необходимост се актуализира с представяне на допълнителна информация.

(2) Информацията за планираните или осъществявани големи инвестиционни проекти съдържа:

1. точна цел и характер на инвестициите;
2. източници на финансиране;
3. икономически показатели на инвестицията;
4. планиран капацитет или мощност;
5. дата на въвеждане в експлоатация;
6. технико-икономически показатели на проекта;
7. график за изпълнение на проекта по срокове и инвестиции;
8. всяко отклонение от графика, касаещо пусковия срок, с анализ на причините.

(3) Информацията за планираните за извеждане от експлоатация производствени мощности съдържа:

1. характера и капацитета или мощността на съответните инсталации;
2. мотивите за извеждане от експлоатация;
3. датата на извеждане от експлоатация.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. Цифровите данни и показатели, изискващи се по наредбата, се подават в табличен вид съгласно приложените форми (приложения от № 1 до 32).

§ 2. При необходимост и поискване от Министерството на икономиката и енергетиката представените данни и показатели подлежат на разясняване и тълкуване от органите, представляващи търговските дружества.

§ 3. По смисъла на тази наредба:

1. кубически метър природен газ представлява количеството природен газ, измерено при стандартни условия - температура 20 °С и налягане 0.101325 MPa (Nm³);
2. големи инвестиционни проекти - инвестиционни проекти, които засягат интересите на страните от Европейския съюз в петролния, газовия, въгледобивния и електроенергийния сектор и отговарят на изискванията на Регламент на Съвета 736/96;
3. есенно-зимен сезон е периодът от 1 ноември до 31 декември на текущата година и от 1 януари до 31 март на предстоящата година;
4. ЕЕС означава Електроенергийната система на Република България;
5. ВЕЦ означава водно-електрическа централа;
6. ПАВЕЦ означава помпено-акумулираща ВЕЦ;
7. ВЕИ означава възобновяеми енергийни източници;
8. ВН означава високо напрежение;
9. СрН означава средно напрежение;
10. НН означава ниско напрежение;
11. ЕЕ означава електрическа енергия.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 4. Указания по прилагане на наредбата се дават от министъра на икономиката и енергетиката.

§ 5. Тази наредба отменя Наредба № 5 от 2004 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация от предприятията, които осъществяват дейности по добив, преработка и търговия с горива, преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ, за целите на енергийното прогнозиране и планиране, издадена от министъра на енергетиката и енергийните ресурси (ДВ, бр. 65 от 2004 г.).

§ 6. Наредбата се издава на основание чл. 9, ал. 3 от Закона за енергетика.

Приложение № 1

към чл. 11

Месечна и годишна информация за добив на въглища

Показател	Мярка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко
1. Общ добив на въглища	т													
2. Пречистено производство:	т													
А. Въглища за производство на електрическа и топлинна енергия, разпределени по консуматори	т													
Б. Въглища за отопление на населението	т													
В. Въглища за други консуматори	т													
Г. Въглища за собствена	т													

консумация		
3	Качествени показатели на пречистено производство:	
А	Съдържание на пепел, Ad	%
Б	Съдържание на влага на суха маса, Wd	%
В	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, Sp	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, Sp	%
Д	Долна топлина на изгаряне на въглищата за:	ккал/кг
а	производство на електрическа и топлинна енергия	ккал/кг
б	отопление на населението	ккал/кг
в	други консуматори	ккал/кг
г	собствена консумация	ккал/кг
4	Средна продажна цена на въглищата, по видове консуматори без ДДС, франко произво- дител	лв./т

Забележка. Показателите по т. 3 А, Б, В и Г и т. 4 да се представят за изминал годишен период.

Приложение № 2

към чл. 11

Прогнозна информация за добив на въглища за предстоящ есенно-зимен период

Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1 Общ добив на въглища	т							
2 Пречистено производство:	т							
А Въглища за производство на електрическа и топлинна енергия	т							
Б Въглища за отопление на населението	т							
В Въглища за други консуматори	т							
Г Въглища за собствена консумация	т							
3 Долна топлина на изгаряне на въглищата за:	ккал/кг							
А производство на електрическа и топлинна енергия	ккал/кг							
Б отопление на населението	ккал/кг							
В други консуматори	ккал/кг							
Г за собствена консумация	ккал/кг							

Приложение № 3

към чл. 11

Прогнозна информация за добив на въглища за предстоящ едногодишен период

Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко за годината
1 Общ добив на въглища	т					
2 Пречистено производство:	т					
А Въглища за производство на електрическа и топлинна енергия	т					
Б Въглища за отопление на населението	т					
В Въглища за други консуматори	т					
Г Въглища за собствена консумация	т					
3 Долна топлина на изгаряне на въглищата за:	ккал/кг					

A	производство на електрическа и топлинна енергия	ккал/кг
B	отопление на населението	ккал/кг
B	други консуматори	ккал/кг
Г	за собствена консумация	ккал/кг
4	Средна продажна цена на въглищата, по видове консуматори без ДДС, франко производител	лв./т

Приложение № 4

към чл. 11

Месечна и годишна информация за производство на брикети

Показател	Мярка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко
1 Разход на въглища за производство на брикети	т													
2 Други суровини за производство на брикети	т													
3 Качествени показатели на горивата за производство на брикети:														
A Съдържание на пепел, Ad	%													
B Съдържание на влага, Wd	%													
B Съдържание на сяра – обща, на работна маса, Sp	%													
Г Съдържание на въглерод на работна маса, Sp	%													
3 Долна топлина на изгаряне на въглищата за производство на брикети	ккал/кг													
4 Произведени количества брикети	т													
5 Долна топлина на изгаряне на произведените брикети	ккал/кг													
6 Средна продажна цена на брикетите, без ДДС, франко производител	лв./т													

Приложение № 5

към чл. 11

Прогнозна информация за производство на брикети за предстоящ есенно-зимен период

Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1 Разход на въглища за производство на брикети	т							
2 Други суровини за производство на брикети	т							
3 Долна топлина на изгаряне на въглищата за производство на брикети	ккал/кг							
4 Произведени количества брикети	т							
5 Долна топлина на изгаряне на произведените брикети	ккал/кг							

Приложение № 6

към чл. 11

Прогнозна информация за производство на брикети за предстоящ едногодишен период

Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко за периода
1 Разход на въглища за производство на брикети	т					

т

2	Други суровини за производство на брикети	т
3	Долна топлина на изгаряне на въглищата за производство на брикети	ккал/кг
4	Произведени количества брикети	т
5	Долна топлина на изгаряне на произведените брикети	ккал/кг
6	Средна продажна цена на брикетите, без ДДС, франко производител	лв./т

Приложение № 7

към чл. 12

Месечна и годишна информация за добив, внос, пренос, транзитен пренос, съхранение, обществена доставка, разпределение и потребление на природен газ

№	Показател	Мярка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Добив на природен газ в страната	хил. м ³													
a	Долна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³													
b	Горна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³													
2	Внос на природен газ в страната, по източници на доставка	хил. м ³													
a	Долна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³													
b	Горна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³													
3	Природен газ в подземното газово хранилище:														
a	нагнетено количество	хил. м ³													
b	изтеглено количество	хил. м ³													
c	буферен природен газ	хил. м ³													
4	Закупени количества природен газ, в т.ч.:	хил. м ³													
a	от местни находища, по доставчици	хил. м ³													
b	от внос, по доставчици	хил. м ³													
5	Потребление на природен газ в страната, в т.ч.:	хил. м ³													
a	По сектори в икономиката:	хил. м ³													
	Енергетика	хил. м ³													
	Химия	хил. м ³													
	Металургия	хил. м ³													
	Стъкло и порцелан	хил. м ³													
	Строителство	хил. м ³													
	Други	хил. м ³													
b	Продадени количества природен газ от преносното предприятие на газоразпределителните дружества	хил. м ³													
6	Средна продажна цена на природен газ от преносното предприятие, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³													
6a	Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на преносното предприятие (без ДДС)	лв./1000 м ³													
6b	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на преносното предприятие	лв./1000													

	приятие (без ДДС)	м ³
7	Технологични загуби на преносната система	хил. м ³
8	Технологични загуби на преносната система	%
9	Потребено количество природен газ за собствени нужди на преносната система	хил. м ³
10	Продадени количества природен газ от добивното предприятие, по видове потребители	хил. м ³
11	Потребено количество природен газ за собствени нужди на добивното предприятие	хил. м ³
12	Закупени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по източници на доставка	хил. м ³
13	Продадени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по групи потребители	хил. м ³
	промишлени	хил. м ³
	промишлени	брой
	обществени, административни и търговски	хил. м ³
	обществени, административни и търговски	брой
	битови	хил. м ³
	битови	брой
14	Средна продажна цена на природния газ от газоразпределителните дружества по групи потребители без ДДС	лв./1000 м ³
	промишлени	лв./1000 м ³
	обществени, административни и търговски	лв./1000 м ³
	битови	лв./1000 м ³
14а	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа от газоразпределителните дружества, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³
15	Технологични загуби по газоразпределителната система	хил. м ³
16	Технологични загуби по газоразпределителната система	%
17	Потребено количество природен газ за собствени нужди на газоразпределителните дружества	хил. м ³
18	Транзитирани количества природен газ по направления	хил. м ³
19	Дължина на преносната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
20	Събираемост на преносното предприятие от потребителите на природен газ	%
21	Дължина на разпределителната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
22	Събираемост на газоразпределителните дружества от потребителите на природен газ	%

Приложение № 8

към чл. 12

Прогнозна информация за добив, внос, пренос, транзитен пренос, обществена доставка, разпределение и потребление на природен газ за предстоящ есенно-зимен период

№	Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Добив на природен газ в страната	хил. м ³							
a	Долна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³							
b	Горна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³							
2	Внос на природен газ в страната, по източници на доставка	хил. м ³							
a	Долна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³							
b	Горна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³							
3	Природен газ в подземното газово хранилище:								
a	нагнетено количество	хил. м ³							
b	изтеглено количество	хил. м ³							
c	буферен природен газ	хил. м ³							
4	Закупени количества природен газ, в т.ч.:	хил. м ³							
a	от местни находища, по доставчици	хил. м ³							
b	от внос, по доставчици	хил. м ³							
5	Потребление на природен газ в страната, в т.ч.:	хил. м ³							
a	по сектори в икономиката:	хил. м ³							
	Енергетика	хил. м ³							
	Химия	хил. м ³							
	Металургия	хил. м ³							
	Стъкло и порцелан	хил. м ³							
	Строителство	хил. м ³							
	Други	хил. м ³							
b	Продадени количества природен газ от преносното предприятие на газоразпределителните дружества	хил. м ³							
6	Средна продажна цена на природен газ от преносното предприятие, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³							
6a	Цена за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на преносното предприятие (без ДДС)	лв./1000 м ³							

6b	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на преносното предприятие (без ДДС)	лв./1000 м ³
7	Технологични загуби на преносната система	хил. м ³
8	Технологични загуби на преносната система	%
9	Потребено количество природен газ за собствени нужди на преносната система	хил. м ³
10	Продадени количества природен газ от добивното предприятие, по видове потребители	хил. м ³
11	Потребено количество природен газ за собствени нужди на добивното предприятие	хил. м ³
12	Закупени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по източници на доставка	хил. м ³
13	Продадени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по групи потребители	хил. м ³
	промишлени	хил. м ³
	промишлени	брой
	обществени, административни и търговски	хил. м ³
	обществени, административни и търговски	брой
	битови	хил. м ³
	битови	брой
14	Средна продажна цена на природен газ от газоразпределителните дружества, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³
	промишлени	лв./1000 м ³
	обществени, административни и търговски	лв./1000 м ³
	битови	лв./1000 м ³
14a	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа от газоразпределителните дружества, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³
15	Технологични загуби по газоразпределителната система	хил. м ³
16	Технологични загуби по газоразпределителната система	%
17	Потребено количество природен газ за собствени нужди на газоразпределителните дружества	хил. м ³

18	Транзитирани количества природен газ по направления	хил. м ³
19	Дължина на преносната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
20	Събираемост на преносното предприятие от потребителите на природен газ	%
21	Дължина на разпределителната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
22	Събираемост на газоразпределителните дружества от потребителите на природен газ	%

Приложение № 9

към чл. 12

Прогнозна информация за добив, внос, пренос, транзитен пренос, обществена доставка, разпределение и потребление на природен газ за предстоящ едногодишен период

№	Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко за периода
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Добив на природен газ в страната	хил. м ³					
a	Долна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³					
b	Горна топлина на изгаряне на добития природен газ	ккал/м ³					
2	Внос на природен газ в страната, по източници на доставка	хил. м ³					
a	Долна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³					
b	Горна топлина на изгаряне на вноския природен газ, по източници на доставка	ккал/м ³					
3	Природен газ в подземното газово хранилище:						
a	нагнетено количество	хил. м ³					
b	изтеглено количество	хил. м ³					
c	буферен природен газ	хил. м ³					
4	Закупени количества природен газ, в т.ч.:	хил. м ³					
a	от местни находища, по доставчици	хил. м ³					
b	от внос, по доставчици	хил. м ³					
5	Потребление на природен газ в страната, в т.ч.:	хил. м ³					

a	по сектори в икономиката:	хил. м ³
	Енергетика	хил. м ³
	Химия	хил. м ³
	Металургия	хил. м ³
	Стъкло и порцелан	хил. м ³
	Строителство	хил. м ³
	Други	хил. м ³
b	Продадени количества природен газ от преносното предприятие на газоразпределителните дружества	хил. м ³
6	Средна продажна цена на природен газ от преносното предприятие, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³
6a	Цена за пренос на природен газ по газопредавателната мрежа на преносното предприятие (без ДДС)	лв./1000 м ³
6b	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на преносното предприятие (без ДДС)	лв./1000 м ³
7	Технологични загуби на преносната система	хил. м ³
8	Технологични загуби на преносната система	%
9	Потребено количество природен газ за собствени нужди на преносната система	хил. м ³
10	Продадени количества природен газ от добивното предприятие, по видове потребители	хил. м ³
11	Потребено количество природен газ за собствени нужди на добивното предприятие	хил. м ³
12	Закупени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по източници на доставка	хил. м ³
13	Продадени количества природен газ от газоразпределителните дружества, по групи потребители	хил. м ³
	промишлени	хил. м ³
	промишлени	брой
	обществени, административни и търговски	хил. м ³
	обществени, административни и търговски	брой
	битови	хил. м ³

	битови	брой
14	Средна продажна цена на природния газ от газоразпределителните дружества по групи потребители	лв./1000 м ³
	промишлени	лв./1000 м ³
	обществени, административни и търговски	лв./1000 м ³
	битови	лв./1000 м ³
14а	Цена за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа от газоразпределителните дружества, по групи потребители (без ДДС)	лв./1000 м ³
15	Технологични загуби по газоразпределителната система	хил. м ³
16	Технологични загуби по газоразпределителната система	%
17	Потребено количество природен газ за собствени нужди на газоразпределителните дружества	хил. м ³
18	Транзитирани количества природен газ по направления	хил. м ³
19	Дължина на преносната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
20	Събираемост на преносното предприятие от потребителите на природен газ	%
21	Дължина на разпределителната мрежа, в т.ч. новоизградени през отчетния период	км
22	Събираемост на газоразпределителните дружества от потребителите на природен газ	%

Приложение № 10

към чл. 13

Отчетна месечна и годишна информация за добив, внос, пренос и транзитиране на нефт

Показател	Мярка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко
1 Добив на нефт в страната	хил. т													
2 Долна топлина на изгаряне на добития нефт	ккал/кг													
3 Внос на нефт, по източници на доставка	хил. т													
4 Долна топлина на изгаряне на вноския нефт, по източници на доставка	ккал/кг													
5 Транзитирани количества нефт по направления	хил. т													

Приложение № 11

към чл. 13

Отчетна месечна и годишна информация за производство и внос на нефтопродукти и производство на биогорива

Показател	Мярка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко за
-----------	-------	---	----	-----	----	---	----	-----	------	----	---	----	-----	-----------

		периода									
1	Произведени нефтопродукти по видове	тона/ литри									
2	Реализирани количества нефтопродукти на вътрешния пазар по видове	тона/ литри									
3	Реализирани количества нефтопродукти за износ по видове	тона/ литри									
4	Внос на нефтопродукти по видове	тона/ литри									
5	Вложени суровини за производство на биогорива по видове	тона/ литри									
6	Произведени биогорива по видове	тона/ литри									
7	Реализирани количества биогорива на вътрешния пазар по видове	тона/ литри									
8	Реализирани количества биогорива за износ по видове	тона/ литри									
9	Средна продажна цена на биогоривата по видове – без ДДС	лв./т (л)									

Приложение № 12

към чл. 13

Прогнозна годишна информация за добив, внос, пренос и транзитирани на нефт						
Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко
1 Добив на нефт в страната	хил. т					
2 Долна топлина на изгаряне на добития нефт	ккал/кг					
3 Внос на нефт, по източници на доставка	хил. т					
4 Долна топлина на изгаряне на вноския нефт, по източници на доставка	ккал/кг					
5 Транзитирани количества нефт по направления	хил. т					

Приложение № 13

към чл. 13

Прогнозна информация за производство и внос на нефтопродукти и производство на биогорива

Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко за периода
1	2	3	4	5	6	7
1 Производство на нефтопродукти по видове	тона/ литри					
2 Реализация на нефтопродукти на вътрешния пазар по видове	тона/ литри					
3 Реализация на нефтопродукти за износ по видове	тона/ литри					
4 Внос на нефтопродукти по видове	тона/ литри					
5 Необходими суровини за производство на биогорива по видове	тона/ литри					
6 Производство на						

	биогорива по видове	тона/ литри
7	Реализация на биогорива на вътрешния пазар по видове	тона/ литри
8	Реализация на биогорива за износ по видове	тона/ литри

Приложение № 14

към чл. 14

Наименование на търговското дружество

Месечна и годишна информация за производството на
електрическа енергия

Година:

	Показател	Мярка	I	XII	Всичко за периода
1	Инсталирана електрическа мощност	MW								
2	Разполагаема ел. мощност от инсталираната	MW								
3	Брутно производство на електрическа енергия	kWh								
4	Нетно производство на електрическа енергия, в т.ч. произведена по:	kWh								
A	Комбиниран начин	kWh								
B	Кондензационен начин	kWh								
5	Продадена електрическа енергия, в т.ч. на:	kWh								
A	Регулиран пазар, в т.ч.	kWh								
a	краен снабдител:	kWh								
b	обществен доставчик	kWh								
B	Свободен пазар, в т.ч.:	kWh								
a	в страната:	kWh								
b	за износ:	kWh								
B	Балансиращ пазар	kWh								
Г	Дългосрочни договори:	kWh								
Д	Чл. 70 ЗЕ, в т.ч.	kWh								
a	количество електрическа енергия	kWh								
b	за (вид пазар)	kWh								
E	собствени обекти чрез ЕЕС и/или с директни връзки:	kWh								
6	Договорена брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т.ч.:	MW								
A)	за първично регулиране	MW								
B)	за вторично регулиране	MW								
B)	за третично регулиране	MW								
7	Договорена разполагаема мощност за продажба на енергия:	MW								
A)	на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW								
B)	на общественния доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW								
B)	по дългосрочни договори	MW								
8	Договорена разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW								
9	Договорена разполагаемост – общо	MW*h								
10	Фактическа брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т.ч.:	MW								
A)	за първично регулиране	MW								
B)	за вторично регулиране	MW								
B)	за третично регулиране	MW								
11	Фактическа разполагаема мощност за продажба на енергия, в т.ч.:	MW								
A)	на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW								
B)	на общественния доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW								
B)	по дългосрочни договори	MW								
12	Фактическа разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW								
13	Фактическа разполагаемост – общо	MW*h								
14	Договорена разполагаема мощност за студен резерв	бр. блокове или мощност (MW)								
15	Договорена разполагаемост за студен резерв	MW*h								
16	Активиран студен резерв	kWh								
17	Работни часове в активиран студен резерв	h								
18	Работни часове на основните съоръжения (ПГ и ТГ)	h								
19	Престои на основните съоръжения (ПГ и ТГ), в т.ч.:	h								
A	Планови, в т.ч. за:	h								
a	рехабилитация	h								

б	ремонт	h
в	профилактика	h
В	В резерв	h
В	Неразрешени престои	h
20	Разход на горива за производство на електрическа енергия, по видове горива:	t (хиляди m ³)
21	Качествени показатели на горивата за производство на ел. енергия, по видове горива:	
А	Съдържание на пепел на работна маса, A ^r	%
Б	Съдържание на влага на работна маса, W ^r	%
В	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, S ^r	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, C ^r	%
Д	Долна топлина на изгаряне	kcal/kg (kcal/m ³)
22	Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
23	Нетен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
24	Складова наличност на горива в началото на периода, по видове горива:	t
25	Складова наличност на горива в края на периода, по видове горива:	t
26	Договорена наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
27	Фактическа наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
28	Средна продажна цена – франко производител	лв./MWh

Приложение № 15

към чл. 14

Наименование на търговското дружество:

Прогнозна информация за производство на електрическа енергия
за предстоящ есенно-зимен период

Година:

№	Показател	Мярка								Всичко за периода
			X	XI	XII	I	II	III		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Инсталирана електрическа мощност	MW								
2	Разполагаема ел. мощност от инсталираната	MW								
3	Брутно производство на електрическа енергия	kWh								
4	Нетно производство на електрическа енергия, в т.ч. произведена по:	kWh								
А	Комбиниран начин	kWh								
Б	Кондензационен начин	kWh								
5	Продадена електрическа енергия, в т.ч. на:	kWh								
А	Регулиран пазар, в т.ч.	kWh								
а	краен снабдител:	kWh								
б	обществен доставчик	kWh								
Б	Свободен пазар, в т.ч.:	kWh								
а	в страната:	kWh								
б	за износ:	kWh								
В	Балансиращ пазар	kWh								
Г	Дългосрочни договори:	kWh								

		kWh
Д	Чл. 70 от ЗЕ, в т.ч.	
		kWh
а	количество електрическа енергия	
		kWh
б	за (вид пазар)	
Е	собствени обекти чрез ЕЕС и/или с директни връзки:	
	kWh
		kWh
6	Договорена брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т.ч.:	MW
А)	за първично регулиране	MW
Б)	за вторично регулиране	MW
В)	за третично регулиране	MW
7	Договорена разполагаема мощност за продажба на енергия:	MW
А)	на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ	MW
Б)	на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ	MW
В)	по дългосрочни договори	MW
8	Договорена разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW
9	Договорена разполагаемост – общо	MW*h
10	Фактическа брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т.ч.:	MW
А)	за първично регулиране	MW
Б)	за вторично регулиране	MW
В)	за третично регулиране	MW
11	Фактическа разполагаема мощност за продажба на енергия, в т.ч.:	MW
А)	на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ	MW
Б)	на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ	MW
В)	по дългосрочни договори	MW
12	Фактическа разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW
13	Фактическа разполагаемост – общо	MW*h
14	Договорена разполагаема мощност за студен резерв	бр. блокове или мощност (MW)
15	Договорена разполагаемост за студен резерв	MW*h
16	Активиран студен резерв	kWh
17	Работни часове в активиран студен резерв	h
18	Работни часове на основните съоръжения (ПГ и ТГ)	h
	h
19	Престои на основните съоръжения (ПГ и ТГ), в т.ч.:	h
	h
А	Планови, в т.ч. за:	h
	h
а	рехабилитация	h
	h
б	ремонт	h
	h
в	профилактика	h
	h
В	В резерв	h
	h

В	Неразрешени престои	h
20	Разход на горива за производство на електрическа енергия, по видове горива:	t (хил.м ³)
21	Качествени показатели на горивата за производство на ел. енергия, по видове горива:	
А	Съдържание на пепел на работна маса, А ^r	%
Б	Съдържание на влага на работна маса, W ^r	%
В	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, S ^r	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, С ^r	%
Д	Долна топлина на изгаряне	kcal/kg (kcal/m ³)
22	Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
23	Нетен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
24	Складова наличност на горива в началото на периода, по видове горива:	t
25	Складова наличност на горива в края на периода, по видове горива:	t
26	Договорена наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
27	Фактическа наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
28	Средна продажна цена-франко производител	лв./MWh

Приложение № 16

към чл. 14

Наименование на търговското дружество:

Прогнозна годишна информация за производство на електрическа енергия

Година:

Показател	Мярка	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие	Всичко за периода
1 Инсталирана електрическа мощност	MW					
2 Разполагаема ел. мощност от инсталираната	MW					
3 Брутно производство на електрическа енергия	kWh					
4 Нетно производство на електрическа енергия, в т. ч. произведена по:	kWh					
А Комбиниран начин	kWh					
Б Кондензационен начин	kWh					
5 Продадена електрическа енергия, в т. ч. на:	kWh					

A	Регулиран пазар, в т.ч.	kWh
a	краен снабдител:	kWh
	kWh
б	обществен доставчик	kWh
B	Свободен пазар, в т.ч.:	kWh
a	в страната:	kWh
б	за износ:	kWh
B	Балансиращ пазар	kWh
Г	Дългосрочни договори:	kWh
Д	Чл. 70 ЗЕ, в т.ч.	kWh
a	количество електрическа енергия	kWh
б	за (вид пазар)	
Е	Собствени обекти чрез ЕЕС и/или с директни връзки:	kWh
	kWh
6	Договорена брутна разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС, в т. ч.:	MW
A)	за първично регулиране	MW
B)	за вторично регулиране	MW
B)	за третично регулиране	MW
7	Договорена разполагаема мощност за продажба на енергия:	MW
A)	на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW
Б)	на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW
В)	по дългосрочни договори	MW
8	Договорена разполагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW
9	Договорена разполагаемост – общо	MW*h
10	Фактическа брутна	

разполагаема мощност за участие в регулирането на ЕЕС в т. ч.:	MW
A) за първично регулиране	MW
B) за вторично регулиране	MW
B) за третично регулиране	MW
11 Фактическа располагаема мощност за продажба на енергия, в т. ч.:	MW
A) на крайните снабдители по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW
B) на обществения доставчик по чл. 21, ал. 1, т. 17а ЗЕ	MW
B) по дългосрочни договори	MW
12 Фактическа располагаема мощност за продажба на свободния пазар на електрическа енергия	MW
13 Фактическа располагаемост - общо	MW*h
14 Договорена располагаема мощност за студен резерв	бр. блокове или мощност (MW)
15 Договорена располагаемост за студен резерв	MW*h
16 Активиран студен резерв	kWh
17 Работни часове в активиран студен резерв	h
18 Работни часове на основните съоръжения (ПГ и ТГ)	h
.....	h
19 Престои на основните съоръжения (ПГ и ТГ), в т. ч.:	h
.....	h
A Планови, в т.ч. за:	h
.....	
a рехабилитация	h
.....	
б ремонт	h

.....	
в профилактика	h
.....	
Б В резерв	h
.....	
В Неразрешени престои	h
.....	
20 Разход на горива за производство на електрическа енергия, по видове горива:	t (хил.м3)
.....	
21 Качествени показатели на горивата за производство на ел. енергия, по видове горива:	
.....	
А Съдържание на пепел на работна маса, А ^F	%
Б Съдържание на влага на работна маса, W ^F	%
В Съдържание на сляра - обща, на работна маса, S ^F	%
Г Съдържание на въглерод на работна маса, C ^F	%
Д Долна топлина на изгаряне	kcal/kg (kcal/m ³)
22 Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
.....	
23 Нетен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия, по видове горива:	g/kWh
.....	
24 Складова наличност на горива в началото на периода, по видове горива:	t
.....	
25 Складова наличност на горива в края на периода, по видове горива:	t

26	Договорена наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
27	Фактическа наличност на гориво за студен резерв (начало-край на периода)	t
28	Средна продажна цена - франко производител	лв./MWh

Приложение № 17

към чл. 15

Месечна и годишна информация, предоставяна от електропреносното предприятие

№	Показател	Мярка	I	XII	Всичко
1	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПОСТЪПИЛА В ПРЕНОСНАТА МРЕЖА, в т. ч. от:	kWh				
1.1.	Системорегулиращи ВЕЦ	kWh				
1.2.	Системорегулиращи ПАВЕЦ	kWh				
1.3.	Производители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч. от:	kWh				
	А кондензационни централи, общо	kWh				
	Б заводски централи, общо	kWh				
	В топлофикационни централи, общо	kWh				
	Г ВЕЦ, общо	kWh				
	Д вятърни централи, общо	kWh				
	Е други ВЕИ, общо	kWh				
1.4.	ВНОС, в т. ч. от:	kWh				
	А търговски	kWh				
	Б трансграничен пренос	kWh				
	В нетърговски обмен	kWh				
	Г несъгласуван внос	kWh				
2	ЕЛ. ЕНЕРГИЯ, НАПУСНАЛА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА, в т. ч. за:	kWh				
2.1.	Разпределителните мрежи, в т. ч. за:	kWh				
	А Крайните снабдители	kWh				
	Б Технологични разходи на разпред.					

мрежи	kWh
2.2. Потребители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч.:	kWh
А Потребители, които са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh
Б Потребители, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh
2.3. ИЗНОС, в т. ч. за:	kWh
А търговски обмен	kWh
Б нетърговски обмен	kWh
В трансграничен пренос	kWh
3 ТЕХНОЛОГ. РАЗХОДИ, в т. ч.:	kWh
3.1. Технолог. разходи за пренос	kWh
3.2. Технолог. разходи за регулиране ЕЕС	kWh
4 Дължина на преносната мрежа	km
5 Брой потребители ВН	бр.
6 Средна цена за пренос, без ДДС	лв./MWh

Забележки:

- По т. 1.3, подточки А до Е, в отделни приложения (по месеци и всичко) се представя разпределение по производствени единици, съгласно приложенията от стр. 2 - 17/А, 17/Б, 17/В, 17/Г, 17/Д и 17/Е.
- Данните по т. 4 и т. 5 са отчетни данни към 31 декември на предходната година.

Разбивка на енергията, постъпила в преносната мрежа по производители

17/А: електроенергия от кондензационни централи

№	Наименование на конденсац. централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				
	ОБЩО:	kWh				

17/Б: електроенергия от заводски централи

№	Наименование на заводската централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				

2.	kWh
	kWh
n.	kWh
ОБЩО:	kWh

17/В: електроенергия от топлофикационни централи

№	Наименование на топлоф. централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				
ОБЩО:		kWh				

17/Г: електроенергия от ВЕЦ

№	Наименование на ВЕЦ	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				
ОБЩО:		kWh				

17/Д: електроенергия от вятърни централи

№	Наименование на вятърната централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				
ОБЩО:		kWh				

17/Е: електроенергия от централи на др. ВЕИ

№	Наименование и вид (фотоволтаична/биогаз/...) на централата на др. ВЕИ	Мярка	I	XII	Всичко

1.	kWh
2.	kWh
	kWh
n.	kWh
ОБЩО:	kWh

Приложение № 18

към чл. 15

**Прогнозна информация, предоставяна от електропреносното предприятие за
предстоящ есенно-зимен период**

№	Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПОСТЪПИЛА В ПРЕНОСНАТА МРЕЖА, в т. ч. от:	kWh							
1.1.	Системорегулиращи ВЕЦ	kWh							
1.2.	Системорегулиращи ПАВЕЦ	kWh							
1.3.	Производители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч. от:	kWh							
A	кондензационни централи, общо	kWh							
B	заводски централи, общо	kWh							
B	топлофикационни централи, общо	kWh							
Г	ВЕЦ, общо	kWh							
Д	вятърни централи, общо	kWh							
Е	други ВЕИ, общо	kWh							
1.4.	ВНОС, в т. ч. от:	kWh							
A	търговски	kWh							
B	трансграничен пренос	kWh							
B	нетърговски обмен	kWh							
Г	несъгласуван внос	kWh							
2	ЕЛ. ЕНЕРГИЯ, НАПУСНАЛА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА, в т. ч. за:	kWh							
2.1.	Разпределителните мрежи, в т. ч. за:	kWh							
A	Крайните снабдители	kWh							
B	Технологични разходи на разпред. мрежи	kWh							
2.2.	Потребители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч.:	kWh							
A	Потребители, които са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh							
B	Потребители, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh							
2.3.	ИЗНОС, в т. ч. за:	kWh							
A	търговски обмен	kWh							
B	нетърговски обмен	kWh							
B	трансграничен пренос	kWh							
3	ТЕХНОЛОГ. РАЗХОДИ, в т. ч.:	kWh							
3.1.	Технолог. разходи за пренос	kWh							
3.2.	Технолог. разходи за								

	регулиране ЕЕС	kWh
4	Средна цена за пренос, без ДДС	лв./MWh

Забележка. По т. 1.3 в отделни приложения се представя разпределение по производители, месеци и всичко за периода.

Приложение № 19

към чл. 15

Прогнозна информация, предоставяна от електропреносното предприятие за предстоящ едногодишен период

№	Показател	Мярка	I	...	XII	Всичко за периода
1	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПОСТЪПИЛА В ПРЕНΟΣНАТА МРЕЖА, в т. ч. от:	kWh				
1.1.	Системорегулиращи ВЕЦ	kWh				
1.2.	Системорегулиращи ПАВЕЦ	kWh				
1.3.	Производители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч. от:	kWh				
	А кондензационни централи, общо	kWh				
	Б заводски централи, общо	kWh				
	В топлофикационни централи, общо	kWh				
	Г ВЕЦ, общо	kWh				
	Д ветърни централи, общо	kWh				
	Е други ВЕИ, общо	kWh				
1.4.	ВНОС, в т. ч. от:	kWh				
	А търговски	kWh				
	Б трансграничен пренос	kWh				
	В нетърговски обмен	kWh				
	Г несъгласуван внос	kWh				
2	ЕЛ. ЕНЕРГИЯ, НАПУСНАЛА ПРЕНΟΣНАТА МРЕЖА, в т. ч. за:	kWh				
2.1.	Разпределителните мрежи, в т. ч. за:	kWh				
	А Крайните снабдители	kWh				
	Б Технологични разходи на разпред. мрежи	kWh				
2.2.	Потребители, присъединени към преносната мрежа, в т. ч.:	kWh				
	А Потребители, които са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh				
	Б Потребители, които не са се					

възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh
2.3. ИЗНОС, в т. ч. за:	kWh
А търговски	kWh
Б нетърговски обмен	kWh
В трансграничен пренос	kWh
3 ТЕХНОЛОГ. РАЗХОДИ, в т. ч.:	kWh
3.1. Технолог. разходи за пренос	kWh
3.2. Технолог. разходи за регулиране ЕЕС	kWh
4 Средна цена за пренос, без ДДС	лв./MWh

Забележка. По т. 1.3 в отделни приложения се представя разпределение по производители, месеци и всичко за периода.

Приложение № 20

към чл. 16

Месечна и годишна информация, предоставяна от обществения доставчик на електрическа енергия

Потребление от потребители ВН, присъединени към електропреносната мрежа, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик

Показател	Месец	I	II	III	...	X	XI	XII	Всичко за периода
	Мярка								
I. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с три скали, в т. ч.:	kWh								
1. Върхова	kWh								
2. Дневна	kWh								
3. Нощна	kWh								
II. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с две скали, в т. ч.:	kWh								
1. Дневна	kWh								
2. Нощна	kWh								
III. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с една скала	kWh								
IV. Всичко потребление ВН от Пнеид	kWh								
V. Средна продажна цена на ел. ен., без ДДС за Пнеид	лв./MWh								
VI. Електрическа енергия за технолог. разходи на разпред. предприятия	kWh								
VII. Средна продажна цена на ел. енергия за технологични разходи на разпред. предпр., без ДДС	лв./MWh								

Използвани съкращения:

1. ВН: високо напрежение.

2. Пнеид: потребители ВН, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик.

Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.

Приложение № 21

към чл. 16

Прогнозна информация, предоставяна от обществения доставчик за предстоящ есенно-зимен период

Потребление от потребители ВН, присъединени към електропреносната мрежа, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Показател	Месец	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
	Мярка							
I. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с три скали, в т. ч.:	kWh							
1. Върхова	kWh							
2. Дневна	kWh							
3. Нощна	kWh							
II. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с две скали, в т. ч.:	kWh							
1. Дневна	kWh							
2. Нощна	kWh							
III. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с една скала	kWh							
IV. Всичко потребление ВН от Пнеид	kWh							
V. Средна продажна цена на ел. ен., без ДДС за Пнеид	лв./MWh							
VI. Електрическа енергия за технологични разходи на електроразпределителните предприятия	kWh							
VII. Средна продажна цена на ел. енергия за технологични разходи на разпред. предпр., без ДДС	лв./MWh							
Използвани съкращения:								
1. ВН: високо напрежение.								
2. Пнеид: потребители ВН, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик.								
Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.								

Приложение № 22

към чл. 16

Прогнозна информация, предоставяна от обществения доставчик за предстоящ едногодишен период

Потребление от потребители ВН, присъединени към електропреносната мрежа, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик

Показател	Месец	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Всичко за периода
	Мярка													
I. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с три скали, в т. ч.:	kWh													
1. Върхова	kWh													
2. Дневна	kWh													
3. Нощна	kWh													
II. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с две скали, в т. ч.:	kWh													
1. Дневна	kWh													
2. Нощна	kWh													
III. Ел. енергия, използвана за стопанска дейност, измерена с една скала	kWh													
IV. Всичко потребление ВН от Пнеид	kWh													
V. Средна продажна цена на ел. ен., без ДДС за Пнеид	лв./MWh													
VI. Електрическа енергия за технологични разходи на електроразпределителните предприятия	kWh													
VII. Средна продажна цена на ел. енергия за технологични разходи на разпред. предпр., без ДДС	лв./MWh													
Използвани съкращения:														
1. ВН: високо напрежение.														
2. Пнеид: потребители ВН, които не са се възползвали от правото си да изберат														

доставчик.

Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.

Приложение № 23

към чл. 18

Месечна и годишна информация, предоставяна от електроразпределителните предприятия

Електроенергиен баланс на разпределителната мрежа

№	Показател	Мярка	I	XII	Всичко за периода
1	Електрическа енергия за разпределение - на входа на разпределителната мрежа, в т. ч. от:	kWh				
A	От преносната мрежа	kWh				
B	От производители, присъед. към разпр. мрежа, в т. ч. от.:	kWh				
B1	кондензационни централи, общо	kWh				
B2	топлофикационни централи, общо	kWh				
B3	заводски централи, общо	kWh				
B4	ВЕЦ, общо	kWh				
B5	вятърни централи, общо	kWh				
B6	фотоволтаични централи, общо	kWh				
B7	други ВЕИ, общо	kWh				
V	Съседни разпределителни мрежи	kWh				
2	Пренесена ЕЕ през разпр. мрежи, в т. ч. за:	kWh				
A	Потребители на крайния снабдител	kWh				
B	Потребители, присъединени към разпределителната мрежа, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh				
B	Потребители, присъединени към разпределителната мрежа, които са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh				
Г	Собствени нужди на разпределителното предприятие	kWh				
Д	Съседни ЕРД	kWh				
2.1.	Общо пренесена ЕЕ на СрН	kWh				
2.2.	Общо пренесена ЕЕ на НН	kWh				
3	Технологични разходи за разпределение на електрическа енергия	kWh				

Контролна сума	kWh
4 Дължина на мрежите, в т. ч.:	km
А Средно напрежение	km
Б Ниско напрежение	km
5 Общ брой потребители, в т. ч.:	бр.
А Бюджетни	бр.
Б Общински	бр.
В Други стопански	бр.
Г Битови	бр.
6 Средна цена за пренос, без ДДС	лв./MWh

Забележки:

1. За обобщ. данни по т. Б1 до Б6 се дава разбивка по производств. единици съгласно приложенията от стр. 2-23/Б1, 23/Б2, 23/Б3, 23/Б4, 23/Б5, 23/Б6 и 23/Б7.
2. Данните по т. 4 и т. 5 са отчетни данни към 31 декември на предходната година.

Разбивка на енергията за разпределение, произведена от централи, присъединени към разпределителната мрежа, по производствени единици

23/Б1: електроенергия от кондензационни централи

№	Наименование на кондензационната централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				
	ОЩО:	kWh				

23/Б2: електроенергия от топлофикационни централи

№	Наименование на топлофикационната централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				

ОБЩО: kWh

23/Б3: електроенергия от заводски централи

№	Наименование на заводската централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				

ОБЩО: kWh

23/Б4: електроенергия от водноелектрически централи (ВЕЦ)

№	Наименование на ВЕЦ	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				

ОБЩО: kWh

23/Б5: електроенергия от вятърни централи

№	Наименование на вятърната централа	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				
		kWh				
n.		kWh				

ОБЩО: kWh

23/Б6: електроенергия от централи на други ВЕИ

№	Наименование и вид (фотоволтаична/биогаз/...) на централата на др. ВЕИ	Мярка	I	XII	Всичко
1.		kWh				
2.		kWh				

	kWh
n.	kWh
ОБЩО:	kWh

Приложение № 24

към чл. 18

**Прогнозна информация от електроразпределителните дружества за предстоящ
есенно-зимен период**

Електроенергиен баланс на разпределителната мрежа

№	Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1	Електрическа енергия за разпределение - на входа на разпределителната мрежа, в т.ч. от: (=A+B+В)	kWh							
A	От преносната мрежа	kWh							
B	От производители, присъед. към разпр. мрежа, в т.ч. от: (=B1+B2+B3+B4+B5+B6+B7)	kWh							
B1	кондензационни централи, общо	kWh							
B2	топлофикационни централи, общо	kWh							
B3	заводски централи, общо	kWh							
B4	ВЕЦ, общо	kWh							
B5	вятърни централи, общо	kWh							
B6	фотоволтаични централи, общо	kWh							
B7	други ВЕИ, общо	kWh							
2	Пренесена ЕЕ през разпр. мрежи, в т.ч. за: (=A+B+В+Г+Д)	kWh							
A	Потребители на крайния снабдител	kWh							
B	Потребители, присъединени към разпределителната мрежа, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик	kWh							
B	Привилегировани потребители, присъединени към разпределителната мрежа	kWh							
Г	Собствени нужди на разпределителното предприятие	kWh							
Д	Съседни ЕРД	kWh							
2.1.	Общо пренесена ЕЕ на СрН	kWh							
2.2.	Общо пренесена ЕЕ на НН (=2-2.1)	kWh							
3	Технологични разходи за разпределение на електрическа енергия (= 1-2) Контролна сума (=1-2-3)	kWh							
4	Средна цена за пренос, без ДДС	лв./kWh							

Забележка.

За обобщените данни по т. B1 до B5 се дава разбивка по производствени единици съгласно приложения от стр. 2-24/B1, 24/B2, 24/B3, 24/B4, 24/B5, 24/B6 и 24/B7.

Разбивка на енергията за разпределение, произведена от централи, присъединени към разпределителната мрежа, по производствени единици

24/B1: електроенергия от кондензационни централи

№	Наименование на кондензационната централа	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							

п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							
24/Б2: електроенергия от топлофикационни централи (ТФТЕЦ)									
№	Наименование на ТФ ТЕЦ	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							
п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							
24/Б3: електроенергия от заводски централи									
№	Наименование на заводската централа	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							
п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							
24/Б4: електроенергия от водоелектрически централи (ВЕЦ)									
№	Наименование на ВЕЦ	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							
п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							
24/Б5: електроенергия от вятърни централи									
№	Наименование на вятърната централа	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							
п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							
24/Б6: електроенергия от централи на други ВЕИ									
№	Наименование и вид (фотоволтаична/биогаз/...) на централата на др. ВЕИ	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
1.		kWh							
2.		kWh							
		kWh							
п.		kWh							Всичко за периода
ОБЩО:		kWh							

Приложение № 25

към чл. 18

Прогнозна информация от електроразпределителните дружества за предстоящ едногодишен период

Електроенергиен баланс на разпределителната мрежа

№	Показател	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко за периода
1	Електрическа енергия за разпределение—на входа на разпределителната мрежа, в т.ч. от: (=А+Б+В)	kWh					
А	От преносната мрежа	kWh					
В	От производители, присъед. към разпр. мрежа, в т.ч. от: (=В1+В2+В3+В4+В5+В6+В7)	kWh					
В1	кондензационни централи, общо	kWh					
В2	топлофикационни централи, общо	kWh					
В3	заводски централи, общо	kWh					
В4	ВЕЦ, общо	kWh					
В5	вятърни централи, общо	kWh					
В6	фотоволтаични централи, общо	kWh					
В7	други ВЕИ, общо	kWh					
В	Съседни ЕРД	kWh					
2	Пренесена ЕЕ през разпр. мрежи, в т.ч. за: (=А+Б+В+Г+Д)	kWh					
А	Потребители на крайния снабдител	kWh					
Б	Потребители, присъединени към разпределителната мрежа, които не са се възползвали от правото си						

	да изберат доставчик	kWh
В	Привилегировани потребители, присъединени към разпределителната мрежа	kWh
Г	Собствени нужди на разпределителното предприятие	kWh
Д	Съседни ЕРД	kWh
2.1.	Общо пренесена ЕЕ на СрН	kWh
2.2.	Общо пренесена ЕЕ на НН (=2-2.1)	kWh
3	Технологични разходи за разпределение на електрическа енергия (= 1-2)	kWh
	Контролна сума (=1-2-3)	kWh
4	Средна цена за пренос, без ДДС	лв./kWh

Забележка.

За обобщените данни по т. В1 до т. В5 се дава разбивка по производствени единици, съгласно приложения от стр. 2-25/В1, 25/В2, 25/В3, 25/В4, 25/В5, 25/В6 и 25/В7.

Разбивка на енергията за разпределение, произведена от централи, присъединени към разпределителната мрежа, по производствени единици

25/В1: електроенергия от кондензационни централи

№	Наименование на кондензационната централа	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

25/В2: електроенергия от топлофикационни централи (ТФТЕЦ)

№	Наименование на ТФ ТЕЦ	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

25/В3: електроенергия от заводски централи

№	Наименование на заводската централа	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

25/В4: електроенергия от водноелектрически централи (ВЕЦ)

№	Наименование на ВЕЦ	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

25/В5: електроенергия от вятърни централи

№	Наименование на вятърната централа	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

25/В6: електроенергия от централи на други ВЕИ

№	Наименование и вид (фотоволтаична/биогаз/...) на централата на др. ВЕИ	Мярка	I три-месе-чие	II три-месе-чие	III три-месе-чие	IV три-месе-чие	Всичко
1.		kWh					
2.		kWh					
		kWh					
п.		kWh					
	ОБЩО:	kWh					

Приложение № 26

към чл. 19

Наименование на обществения снабдител/крайния снабдител:

**Месечна и годишна информация, предоставяна от общественя снабдител/крайния
снабдител**

Потребление от потребителите на общественя снабдител/крайния снабдител

Година:

Показател	Месец	I	...	XII	Всичко за периода
	Мярка				
I. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с три скали, в т.ч.: (1+2+3)					
	kWh				
1. Върхова, в т.ч.:	kWh				
– Високо напрежение (генераторно)	kWh				
– Средно напрежение	kWh				
– Ниско напрежение	kWh				
2. Дневна, в т.ч.:	kWh				
– Високо напрежение (генераторно)	kWh				
– Средно напрежение	kWh				
– Ниско напрежение	kWh				
3. Нощна, в т.ч.:	kWh				
– Високо напрежение (генераторно)	kWh				
– Средно напрежение	kWh				
– Ниско напрежение	kWh				
II. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с две скали, в т.ч. (1+2)					
	kWh				
1. Дневна, в т.ч.:	kWh				
– Средно напрежение	kWh				
– Ниско напрежение	kWh				
– Улично осветление	kWh				
2. Нощна, в т.ч.:	kWh				
– Средно напрежение	kWh				
– Ниско напрежение	kWh				
– Улично осветление	kWh				
III. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с една скала, в т.ч.:					
	kWh				

– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
– Улично осветление	kWh
IV. Обществен сектор по тарифни зони и начин на измерване - ОБЩО (I+II+III)	kWh
V. Ел. енергия за битови нужди при измерване с електромер с две скали, в т.ч.:	kWh
– Дневна	kWh
– Нощна	kWh
VI. Ел. енергия за битови нужди при измерване с електромер с една скала	kWh
VII. Всичко ел. енергия – БИТ (V+VI)	kWh
VIII. Всичко потребление (IV+VII)	kWh
IX. Средна продажна цена на ел. енергията за стоп. и общ. сектор, доставяна от крайния снабдител	лв./kWh
X. Средна продажна цена БИТ	лв./kWh
Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.	

Приложение № 27

към чл. 19**Прогнозна информация, предоставяна от обществения снабдител/крайния снабдител за предстоящ есенно-зимен период**

Потребление от потребители на обществения снабдител/крайния снабдител, присъединени към електроразпределителната мрежа

Показател	Месец	X	XI	XII	I	II	III	Всичко за периода
	Мярка							
I. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с три скали, в т.ч.: (1+2+3)	kWh							
1. Върхова, в т.ч.:	kWh							
– Високо напрежение (генераторно)	kWh							
– Средно напрежение	kWh							
– Ниско напрежение	kWh							
2. Дневна, в т.ч.:	kWh							

– Високо напрежение (генераторно)	kWh
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
3. Нощна, в т.ч.:	kWh
– Високо напрежение (генераторно)	kWh
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
II. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с две скали, в т.ч. (1+2)	
1. Дневна, в т.ч.:	kWh
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
– Улично осветление	kWh
2. Нощна, в т.ч.:	kWh
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
– Улично осветление	kWh
III. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с една скала, в т.ч.:	
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
– Улично осветление	kWh
IV. Обществен сектор по тарифни зони и начин на измерване – ОБЩО (I+II+III)	
– Средно напрежение	kWh
– Ниско напрежение	kWh
– Улично осветление	kWh
V. Ел. енергия за битови нужди при измерване с електромер с две скали, в т.ч.:	
– Дневна	kWh
– Нощна	kWh

kWh

VI. Ел. енергия за битови
нужди при измерване с
електромер с една скала kWh

VII. Всичко ел. енергия-
БИТ (V+VI) kWh

VIII. Всичко потребление
(IV+VII) kWh

IX. Средна продажна цена
на ел. енергията за стоп.
и общ. сектор, доставяна
от крайния снабдител лв./kWh

X. Средна продажна цена
БИТ лв./kWh

Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.

Приложение № 28

към чл. 19

**Прогнозна информация, предоставяна от обществения снабдител/крайния снабдител,
за предстоящ едногодишен период**

*Потребление от потребители на обществения снабдител/крайния снабдител,
присъединени към електроразпределителната мрежа*

Показател	Период	I триме- сечие	II триме- сечие	III триме- сечие	IV триме- сечие	Всичко за периода
	Мярка					
1	2	3	4	5	6	7
I. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с три скали, в т.ч.:						
(1+2+3)	kWh					
1. Върхова, в т.ч.:	kWh					
- Високо напрежение (генераторно)	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
2. Дневна, в т.ч.:	kWh					
- Високо напрежение (генераторно)	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
3. Нощна, в т.ч.:	kWh					
- Високо напрежение (генераторно)	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
II. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с електромер с две скали, в т.ч. (1+2)	kWh					
1. Дневна, в т.ч.:	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
- Улично осветление	kWh					
2. Нощна, в т.ч.:	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
- Улично осветление	kWh					
III. Ел. енергия, използвана за стоп. и обществена дейност, измерена с една скала, в т.ч.:	kWh					
- Средно напрежение	kWh					
- Ниско напрежение	kWh					
- Улично осветление	kWh					
IV. Обществен сектор по						

тарифни зони и начин на измерване – ОБЩО (I+II+III)	kWh
V. Ел. енергия за битови нужди при измерване с електромер с две скали, в т.ч.:	kWh
– Дневна	kWh
– Нощна	kWh
VI. Ел. енергия за битови нужди при измерване с електромер с една скала	kWh
VII. Всичко ел. енергия – ВИТ (V+VI)	kWh
VIII. Всичко потребление (IV+VII)	kWh
IX. Средна продажна цена на ел. енергията за стоп. и общ. сектор, доставяна от крайния снабдител	лв./kWh
X. Средна продажна цена ВИТ	лв./kWh

Забележка. Информацията се дава в съответствие с тарифната структура.

Приложение № 29

към чл. 19

Месечна информация, предоставяна от обществените снабдители/крайните снабдители

Потребление и средна стойност на сметките за електрическа енергия на домакинствата (битовите потребители), снабдявани от общественя снабдител/крайния снабдител

№	Потребителска група	Средна стойност на 1 фактура за текущия месец	Средна стойност на 1 фактура за същия месец от предходната година	Разлика (=2-3)	Средно увеличение на сметката спрямо предходната година	Брой потребители в групата	% от общия брой битови потребители
	kWh	лв.	лв.	лв.	%	бр.	%
	1	2	3	4	5	6	7
1	0 kWh						
2	0 – 75 kWh						
3	76 – 150 kWh						
4	151 – 300 kWh						
5	301 – 500 kWh						
6	501 – 1000 kWh						
7	над 1000 kWh						
Общо:							

8. Общ брой потребители, получили енергийна помощ, в т.ч. :
– брой потребители с пълно усвояване на енергийната помощ:

Приложение № 30

към чл. 20

Месечна и годишна информация за производство и пренос на топлинна енергия

Показател	Мярка	Месяци												Всичко	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Инсталирана топлинна мощност по топлоизточници:	MW													
A	ТЕЦ	MW													
B	ОЦ	MW													
B	РОЦ	MW													
2	Брутно производство на топлинна енергия, в т.ч.	kWh													
A	от природен газ	kWh													
B	от мазут	kWh													
B	от въглища	kWh													
Г	от газьол	kWh													
Д	Други	kWh													
3	Купена топлинна енергия от други производители за пренос, в т.ч. :	kWh													

A	с пара	kWh
B	с гореща вода	kWh
4	Общо топлинна енергия за пренос (т. 2 + т. 3)	kWh
5	Собствени нужди от топлинна енергия	kWh
6	Технологични разходи на топлинна енергия в топлопреносните мрежи	kWh
7	Топлинна енергия за разпределение по видове потребители:	kWh
A	Стопански и промишлени потребители на пара	kWh
B	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	kWh
B	Бюджетни	kWh
Г	Битови	kWh
8	Разход на горива за производство на топлинна енергия по видове горива	t (1000.Nm ³)
9	Качествени показатели на горивата за производство на топлинна енергия по видове горива	
A	Съдържание на пепел на работна маса, A ^d	%
B	Съдържание на влага на работна маса, W ^d	%
B	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, S ^P	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, C ^P	%
Д	Долна топлина на изгаряне по видове горива	kcal/kg (kcal/Nm ³)
10	Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	kg/MWh
11	Присъединен топлинен товар, в т.ч.:	MW
A	Стопански и промишлени потребители на пара	MW
B	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	MW
B	Бюджетни	MW
Г	Битови нужди	MW
12	Дължина на топлопреносната мрежа	km
13	Брой абонати по видове	
A	Стопански и промишлени потребители на пара	бр.
B	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	бр.
B	Бюджетни	бр.
Г	Битови	бр.

14 Средна продажна
цена без ДДС – лв. /кВтч
франко
производител

Приложение № 31

към чл. 20

Прогнозна информация за производство и пренос на топлинна енергия за предстоящ есенно-зимен период

Показател	Мярка	X	XI	XII	I	II	III	Всичко
1 Инсталирана топлинна мощност по топлоизточници:	MW							
А ТЕЦ	MW							
Б ОЦ	MW							
В РОЦ	MW							
2 Брутно производство на топлинна енергия, в т.ч.	kWh							
А от природен газ	kWh							
Б от мазут	kWh							
В от въглища	kWh							
Г от газьол	kWh							
Д други	kWh							
3 Купена топлинна енергия от други производители за пренос, в т.ч.:	kWh							
А с пара	kWh							
Б с гореща вода	kWh							
4 Общо топлинна енергия за пренос (т. 2 + т. 3)	kWh							
5 Собствени нужди от топлинна енергия	kWh							
6 Технологични разходи на топлинна енергия в топлопреносните мрежи	kWh							
7 Топлинна енергия за разпределение по видове потребители:	kWh							
А Стопански и промишлени потребители на пара	kWh							
Б Стопански и промишлени потребители на гореща вода	kWh							
В Бюджетни	kWh							
Г Битови	kWh							

8	Необходими горива за производство на топлинна енергия по видове горива	t (1000.Nm ³)
9	Качествени показатели на горивата за производство на топлинна енергия по видове горива	
A	Съдържание на пепел на работна маса, A ^d	%
Б	Съдържание на влага на работна маса, W ^d	%
В	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, S ^P	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, C ^P	%
Д	Долна топлина на изгаряне по видове горива	kcal/kg (kcal/Nm ³)
10	Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	kg/MWh
11	Присъединен топлинен товар, в т.ч.:	MW
A	Стопански и промишлени потребители на пара	MW
Б	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	MW
В	Бюджетни	MW
Г	Битови нужди	MW
12	Дължина на топлопреносната мрежа	km
13	Брой абонати по видове	
A	Стопански и промишлени потребители на пара	бр.
Б	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	бр.
В	Бюджетни	бр.
Г	Битови	бр.
14	Средна продажна цена без ДДС – франко производител	лв./кВтч

Приложение № 32

към чл. 20

Прогнозна информация за производство и пренос на топлинна енергия за предстоящ едногодишен период

Показател	Мярка	I триме-	II триме-	III триме-	IV триме-	Всичко
-----------	-------	----------	-----------	------------	-----------	--------

		сечие	сечие	сечие	сечие
1	Инсталирана топлинна мощност по топлоизточници:	MW			
A	ТЕЦ	MW			
B	ОЦ	MW			
B	РОЦ	MW			
2	Брутно производство на топлинна енергия, в т.ч.:	kWh			
A	от природен газ	kWh			
B	от мазут	kWh			
B	от въглища	kWh			
Г	от газьол	kWh			
Д	други	kWh			
3	Купена топлинна енергия от други производители за пренос, в т.ч.:	kWh			
A	с пара	kWh			
B	с гореща вода	kWh			
4	Общо топлинна енергия за пренос (т. 2 + т. 3)	kWh			
5	Собствени нужди от топлинна енергия	kWh			
6	Технологични разходи на топлинна енергия в топлопреносните мрежи	kWh			
7	Топлинна енергия за разпределение по видове потребители:	kWh			
A	Стопански и промишлени потребители на пара	kWh			
B	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	kWh			
B	Бюджетни	kWh			
Г	Битови	kWh			
8	Необходими горива за производство на топлинна енергия по видове горива	t (1000.Nm ³)			
9	Качествени показатели на горивата за производство на топлинна енергия по видове горива				
A	Съдържание на пепел на работна маса, A ^d	§			
B	Съдържание на влага на работна маса, W ^d	§			

В	Съдържание на сяра – обща, на работна маса, S ^P	%
Г	Съдържание на въглерод на работна маса, C ^P	%
Д	Долна топлина на изгаряне по видове горива	kcal/kg (kcal/Nm ³)
10	Брутен специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	kg/MWh
11	Присъединен топлинен товар, в т.ч.:	MW
А	Стопански и промишлени потребители на пара	MW
Б	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	MW
В	Бюджетни	MW
Г	Битови нужди	MW
12	Дължина на топлопреносната мрежа	km
13	Брой абонати по видове	
А	Стопански и промишлени потребители на пара	бр.
Б	Стопански и промишлени потребители на гореща вода	бр.
В	Бюджетни	бр.
Г	Битови	бр.
14	Средна продажна цена без ДДС – франко производител	лв./кВтч