

## ИЗХОДЯЩ ПРЕВОД СЕПА

До ОББ

СИСТЕМНА ДАТА: 03/04/2026 15:57

СЧЕТОВОДНА ДАТА: 03/04/2026

РЕФЕРЕНЦИЯ: FT260930GWV2CFM8

ПЛАТЕТЕ НА - ИМЕ НА ПОЛУЧАТЕЛЯ  
КЕВРIBAN НА ПОЛУЧАТЕЛЯ  
BG78BNBG96613000142001BIC НА ПОЛУЧАТЕЛЯ  
BNBGBG33XXX

ИМЕ НА БАНКАТА НА ПОЛУЧАТЕЛЯ (НЕ СЕ ПОПЪЛВА)

ВИД ПЛАЩАНЕ

ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ/ВНОСНА БЕЛЕЖКА  
за плащане от/към бюджета

| ВАЛУТА | СУМА   | СУМА С ДУМИ (НЕ СЕ ПОПЪЛВА) |
|--------|--------|-----------------------------|
| EUR    | 511.29 |                             |

ОСНОВАНИЕ ЗА ПЛАЩАНЕ

ПО НАРЕЖДАНЕ НА ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕТРИЧ

ОЩЕ ПОЯСНЕНИЯ

ТАКСА ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЗАЯВ.УТВЪРЖ

ЗАДЪЛЖЕНО ЛИЦЕ - НАИМЕНОВАНИЕ НА ЮРИДИЧЕСКОТО ЛИЦЕ ИЛИ ТРИТЕ ИМЕНА НА ФИЗИЧЕСКОТО ЛИЦЕ  
ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕТРЕАД ЕАДБУЛСТАТ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ  
202637962

ЕГН НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ

ЛНЧ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ

НАРЕДИТЕЛ - НАИМЕНОВАНИЕ НА ЮРИДИЧЕСКОТО ЛИЦЕ ИЛИ ТРИТЕ  
ИМЕНА НА ФИЗИЧЕСКОТО ЛИЦЕ  
ГАЗ ТРЕЙДИНГ 2002 ЕООДIBAN НА НАРЕДИТЕЛЯ  
BG67UBBS80021057932850

ВИД ПЛАЩАНЕ

ВЪТРЕШНО СЪОБЩЕНИЕ



**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация-ПЕТРИЧ" ЕАД**

Приложение № 1

| №     | НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА   | МЯРКА  | 2025.30.06.2026 |        |           | ПРОГНОЗА за НРП от 7.2026 г. |        |           |
|-------|---|--------|-----------------|--------|-----------|------------------------------|--------|-----------|
|       |   |        | ПРОИЗ           | ПРЕНОС | ОБЩО      | ПРОИЗ                        | ПРЕНОС | ОБЩО      |
| 1     | 2   | 3      | 4               | 5      | 6 = 4 + 5 | 7                            | 8      | 9 = 7 + 8 |
| I     | НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ  | хил. € | 3 466           |        | 3 466     | 95 602                       |        | 95 602    |
| II    | ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА   | хил. € | 674             |        | 674       | 1 264                        |        | 1 264     |
| III   | ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА                       | хил. € | 2 792           |        | 2 792     | 94 338                       |        | 94 338    |
| IV    | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ   | хил. € | 1 508           |        | 1 508     | 77 515                       |        | 77 515    |
| V     | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам  | хил. € | 748             |        | 748       | 76 675                       |        | 76 675    |
| I     | Разходи за амортизации  | хил. € | 760             |        | 760       | 840                          |        | 840       |
| 1.1.  | отнесени към електрическата енергия                                       | хил. € | 640             |        | 640       | 700                          |        | 700       |
| 1.2.  | отнесени към топлинната енергия   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
|       | в това число за Ам на ВКСППК  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.3.  | общин за двата продукта   | хил. € | 120             |        | 120       | 140                          |        | 140       |
| 2     | Разходи за ремонт   | хил. € | 235             |        | 235       | 6 475                        |        | 6 475     |
| 2.1.  | отнесени към електрическата енергия                                       | хил. € | 135             |        | 135       | 6 300                        |        | 6 300     |
| 2.2.  | отнесени към топлинната енергия   | хил. € | 50              |        | 50        | 150                          |        | 150       |
|       | в това число за ремонт на ВКСППК  | хил. € | 5               |        | 5         | 2                            |        | 2         |
| 2.3.  | общин за двата продукта   | хил. € | 50              |        | 50        | 25                           |        | 25        |
| 3     | Разходи за заплати и възнаграждения                                       | хил. € | 120             |        | 120       | 650                          |        | 650       |
| 4     | Начислени суми съгласно т. 3 от действащото законодателство               | хил. € | 40              |        | 40        | 300                          |        | 300       |
| 4.1.  | осигурителни вноски   | хил. € | 40              |        | 40        | 300                          |        | 300       |
| 4.2.  | социални разходи  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5     | Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ                     | хил. € | 353             |        | 353       | 69 250                       |        | 69 250    |
| 5.1.  | Горива за автотранспорт   | хил. € | 5               |        | 5         | 100                          |        | 100       |
| 5.2.  | Работно облекло   | хил. € | 5               |        | 5         | 15                           |        | 15        |
| 5.3.  | Канцеларски материали   | хил. € | 5               |        | 5         | 15                           |        | 15        |
| 5.4.  | Материали за текущо поддържане  | хил. € | 50              |        | 50        | 300                          |        | 300       |
| 5.5.  | Застраховки   | хил. € | 50              |        | 50        | 100                          |        | 100       |
| 5.6.  | Данъци и такси  | хил. € | 10              |        | 10        | 50                           |        | 50        |
| 5.7.  | Пощенски разходи, телефони и абонаменти                                   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.8.  | Абонаментно поддържане  | хил. € | 100             |        | 100       | 1 500                        |        | 1 500     |
| 5.9.  | Въоръжена и противопожарна охрана   | хил. € | 15              |        | 15        | 20                           |        | 20        |
| 5.10. | Наеми   | хил. € | 60              |        | 60        | 60                           |        | 60        |
| 5.11. | Проверка на уреди   | хил. € | 5               |        | 5         | 30                           |        | 30        |
| 5.12. | Съдебни разходи   | хил. € | 15              |        | 15        | 35                           |        | 35        |
| 5.13. | Експертни и одиторски разходи   | хил. € | 20              |        | 20        | 35                           |        | 35        |
| 5.14. | Вода, отопление и осветление  | хил. € |                 |        |           | 40                           |        | 40        |
| 5.15. | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт                         | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.16. | Охрана на труда   | хил. € | 10              |        | 10        | 40                           |        | 40        |
| 5.17. | Служебни карти и пътувания  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.18. | Командировки  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.19. | Услуги граждански договори  | хил. € | 3               |        | 3         | 10                           |        | 10        |
| 5.20. | Разходи за публикации   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.21. | Изпитания на съоръженията   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.22. | Разходи за лицензионни такси  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.23. | Такса събрано инкасо  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.24. | Годишен наем за два нови хогенератора                                     | хил. € |                 |        |           | 1 900                        |        | 1 900     |
| 5.25. | задължение  |        |                 |        |           | 65 000                       |        |           |
| 5.26. |   |        |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.27. |   |        |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.28. |   |        |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.29. |   |        |                 |        |           |                              |        |           |
| 5.30. |   |        |                 |        |           |                              |        |           |
| 8     | Разходи, свързани с нерегулирана дейност                                  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 9     | Приходи от присъединяване и услуги  | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 10    | Приходи от топлоносител   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| V     | ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ  | хил. € | 1 284           |        | 1 284     | 16 823                       |        | 16 823    |
| I     | Разходи за материали, в т.ч.  | хил. € | 1 254           |        | 1 254     | 14 426                       |        | 14 426    |
| 1.1   | Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за       | хил. € | 759             |        | 759       | 12 901                       |        | 12 901    |
| 1.1.1 | природен газ  | хил. € | 759             |        | 759       | 12 901                       |        | 12 901    |
| 1.1.2 | мазут   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.1.3 | газъл   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.1.4 | въглища   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.1.5 | друг вид гориво (ВЕИ)   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.2   | Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за | хил. € | 450             |        | 450       | 885                          |        | 885       |
| 1.2.1 | природен газ  | хил. € | 450             |        | 450       | 885                          |        | 885       |
| 1.2.2 | мазут   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.2.3 | газъл   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.2.4 | въглища   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.2.5 | друг вид гориво (ВЕИ)   | хил. € |                 |        |           |                              |        |           |
| 1.3   | Разходи за вода   | хил. € | 10              |        | 10        | 100                          |        | 100       |
| 1.4   | Разходи за закупена енергия   | хил. € | 5               |        | 5         | 140                          |        | 140       |
| 1.5   | Консумативи (химикали, реагенти)  | хил. € | 30              |        | 30        | 400                          |        | 400       |
| 2     | Разходи за външни услуги  | хил. € | 8               |        | 8         | 100                          |        | 100       |
| 3     | Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.  | хил. € | 22              |        | 22        | 155                          |        | 155       |
| 3.1.  | Акциз на пр. газ за комб. производство                                    | хил. € | 11              |        | 11        | 138                          |        | 138       |
| 3.2.  | Акциз на природен газ за ВКСППК   | хил. € | 11              |        | 11        | 16                           |        | 16        |

|      |   |        |  |  |  |       |  |       |
|------|---|--------|--|--|--|-------|--|-------|
| 4    | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.       | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 4.1. | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 4.2. | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКЗППК         | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 5    | Разходи за емисии парникови газове (CO2)                                | хил. € |  |  |  | 2 142 |  | 2 142 |

## ЗАБЕЛЕЖКА

- 1 В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.  
 2 От УПР се изваждат приходите от присъединяване, изключително от енергетиката.

Гл. счетоводител

  
 Ххх


Изп. директор

  
 Ххх

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация-Плевнели" ЕАД

Приложение № 2

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | ОТЧЕТ към 31.12.2024 г. |   | ОТЧЕТ към 31.12.2025 г. |   |
|-----|--|--------|-------------------------|---|-------------------------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А                | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А                | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450                  | 3 000                                   | 12 450                  | 3 100                                   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450                  | 3 000                                   | 12 450                  | 3 100                                   |
|     | Земи   | хил. € | 150                     |   | 150                     |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800                     |   | 800                     |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500                  | 3 000                                   | 11 500                  | 3 100                                   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |                         |   |                         |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |                         |   |                         |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |                         |   |                         |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |                         |   |                         |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |                         |   |                         |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |                         | 1 300                                   |                         | 10 500                                  |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |                         | 10 750                                  |                         | 19 850                                  |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 100.00% за ПРОИЗВОДСТВО )

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | ПРОИЗВОДСТВО |   | ПРЕНОС   |   |
|-----|--|--------|--------------|---|----------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А     | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450       | 3 100                                   |          |   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450       | 3 100                                   |          |   |
|     | Земи   | хил. € | 150          |   |          |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800          |   |          |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500       | 3 100                                   |          |   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |              |   |          |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |              |   |          |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |              |   |          |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |              |   |          |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |              |   |          |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |              | 10 500                                  |          |   |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |              | 19 850                                  |          |   |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100.00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | КОМБИНИРАНО |   | РАЗДЕЛНО (ВК&ППК) |   |
|-----|--|--------|-------------|---|-------------------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А    | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А          | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450      | 3 100                                   |                   |   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450      | 3 100                                   |                   |   |
|     | Земи   | хил. € | 150         |   |                   |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800         |   |                   |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500      | 3 100                                   |                   |   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |             |   |                   |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |             |   |                   |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |             |   |                   |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |             |   |                   |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |             |   |                   |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |             | 10 500                                  |                   |   |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |             | 19 850                                  |                   |   |

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 97.48% за ЕЕ )

| №                    | ПОЗИЦИЯ   | МЯРКА  | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 Г. |        |               | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2025 Г. |        |               |
|----------------------|---|--------|-------------------------|--------|---------------|-------------------------|--------|---------------|
|                      |   |        | ПРОИЗ.                  | ПРЕНОС | ОБЩО          | ПРОИЗ.                  | ПРЕНОС | ОБЩО          |
| 1                    | 2   | 3      | 4                       | 5      | 6 = 4 + 5     | 7                       | 8      | 9 = 7 + 8     |
| електрическа енергия | Дълготрайни материални активи-ДМА                             | хил. € | 11 950                  |        | 11 950        | 11 950                  |        | 11 950        |
|                      | Дълготрайни нематериални активи-ДНА                           | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Финансирания за дълготрайни активи-Ф                          | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Амортизация за периода на използване-АМ                       | хил. € | 3 000                   |        | 3 000         | 3 100                   |        | 3 100         |
|                      | Оборотен капитал-ОК   | хил. € | 1 300                   |        | 1 300         | 10 500                  |        | 10 500        |
|                      | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'</b>   | хил. € | <b>10 250</b>           |        | <b>10 250</b> | <b>19 350</b>           |        | <b>19 350</b> |
| топлинна енергия     | Дълготрайни материални активи-ДМА                             | хил. € | 500                     |        | 500           | 500                     |        | 500           |
|                      | Дълготрайни нематериални активи-ДНА                           | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Финансирания за дълготрайни активи-Ф                          | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Амортизация за периода на използване-АМ                       | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Оборотен капитал-ОК   | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'</b> | хил. € | <b>500</b>              |        | <b>500</b>    | <b>500</b>              |        | <b>500</b>    |
| <b>Σ</b>             | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>                      | хил. € | <b>10 750</b>           |        | <b>10 750</b> | <b>19 850</b>           |        | <b>19 850</b> |

Гл. счетоводител:

/ Xxx

Нзп. директор:

1. ~~ХАХК~~

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация-*Геофизик*" ЕАД

| № | Описание  | Мярка  | Към 31.12.2024 г. | Към 31.12.2025 г. |
|---|---|--------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2   | 3      | 4                 | 5                 |
| 1 | Собствен капитал  | хил. € | 13 500            | 13 500            |
| 2 | Дял на собствения капитал                                       | %      | 60,00%            | 62,79%            |
| 3 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал                    | %      | 7,00%             | 7,00%             |
| 4 | Привлечен капитал, в т. ч.                                      | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - договори за финансов лизинг                                   | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - кредити   | хил. € |                   |                   |
| 5 | Дял на привлечения капитал                                      | %      | 40,00%            | 37,21%            |
| 6 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | %      | 4,00%             | 4,00%             |
| 7 | Данъчни задължения  | %      | 10,00%            | 10,00%            |
| 8 | <b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>                                   | %      | 6,27%             | 6,37%             |

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2025 г.

| №    | Договори                  | Стойност<br>(хил. €) | Срок<br>(години и<br>месеци) | Лихва<br>(%) | Изплатена главница<br>(хил. €)<br>ОТЧЕТ | Остатък главница<br>(хил. €)<br>Към 31.12.2025 г. |
|------|---------------------------|----------------------|------------------------------|--------------|---|---|
| 4    | Привлечен капитал, в т.ч. | 9 200                |                              | 4,00%        |   | 9 200   |
| 4.1. | - за финансов лизинг      |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
| 4.2. | - за кредити              | 9 200                |                              | 4,00%        |   | 9 200   |
|      | N-...../06.04.2016г.      | 9 200                |                              | 4,00%        |   | 9 200   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |
|      | N-...../.....Г.           |                      |                              |              |   |   |

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ Христина Рошева /

Изп. директор:

/ Велин Георгиев /



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация - Д.Б.П." ЕАД

| №   | КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2026 г.                                | ОБЩАВИНИ                      | ДРУГИ                      | ОТЧЕТ<br>2025-2026 | ПРОГНОЗА<br>за НРП<br>от 7.2026 г. |
|---|--|-------------------------------|----------------------------|--------------------|------------------------------------|
| 1   | Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и       | Q <sub>отп</sub>              | MWh                        | 13 306             | 80 850                             |
| 1.1.  | гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)                       | Q <sub>отп.гв</sub>           | MWh                        | 13 306             | 80 850                             |
| 1.2.  | водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)                        | Q <sub>отп.вп</sub>           | MWh                        |                    |                                    |
| 2   | Топлинна енергия за собствено потребление  | Q <sub>сп</sub>               | MWh                        |                    |                                    |
| 2.1.  | гореща вода  | Q <sub>сп.гв</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 2.2.  | водна пара   | Q <sub>сп.вп</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 3   | Топлинна енергия за собствени нужди  | Q <sub>сп</sub>               | MWh                        |                    |                                    |
| 3.1.  | гореща вода  | Q <sub>сп.гв</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 3.2.  | водна пара   | Q <sub>сп.вп</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 4   | Топлинна енергия за собствени нужди  | Q <sub>сп</sub>               | %                          |                    |                                    |
| 4.1.  | гореща вода  | Q <sub>сп.гв</sub>            | %                          |                    |                                    |
| 4.2.  | водна пара   | Q <sub>сп.вп</sub>            | %                          |                    |                                    |
| 5   | Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО                                      | Q <sub>пр</sub>               | MWh                        | 13 306             | 80 850                             |
| 5.1.  | гореща вода  | Q <sub>пр.гв</sub>            | MWh                        | 13 306             | 80 850                             |
| 5.2.  | водна пара   | Q <sub>пр.вп</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| <b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>        |  |                               |                            |                    |                                    |
| 6   | Произведена топлинна енергия от комбинирано производство                             | Q <sub>пр.комб</sub>          | MWh                        | 6 545              | 70 850                             |
| 6.1.  | гореща вода  | Q <sub>пр.гв</sub>            | MWh                        | 6 545              | 70 850                             |
| 6.2.  | водна пара   | Q <sub>пр.вп</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 7   | Произведена електрическа енергия   | E <sub>бр</sub>               | MWh                        | 5 338              | 74 469                             |
| 7.1.  | Произведена комбинирана електрическа енергия от БГКП                                 | E <sub>вскп</sub>             | MWh                        | 5 338              | 74 469                             |
| 7.2.  | Произведена комбинирана електрическа енергия   | E <sub>комб</sub>             | MWh                        | 5 338              | 74 469                             |
| 7.3.  | Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация | E <sub>не комб.</sub>         | MWh                        |                    |                                    |
| 8   | Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част                       | B <sub>сг</sub>               | t                          | 1 852              | 23 606                             |
| 9   | Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял        | Q <sub>горива</sub>           | MWh                        | 15 075             | 192 140                            |
| 9.1.  | природен газ   | B <sub>пг</sub>               | km <sup>3</sup>            | 1 601              | 20 400                             |
| 9.2.  | мазут  | B <sub>м</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 9.3.  | газът  | B <sub>г</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 9.4.  | въглища  | B <sub>в</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 9.5.  | друг вид гориво (ВЕИ)  | B <sub>всн</sub>              | t (km <sup>3</sup> )       |                    |                                    |
| 10  | Активна топлинна на горивото природен газ (при актив в размер на 0,31 €/GJ)          | Q <sub>а.пг</sub>             | GJ                         | 35 362             | 450 717                            |
| 11  | Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0,31 €/GJ)      | Q <sub>а.в</sub>              | GJ                         |                    |                                    |
| 12  | Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство          | ΔF                            | %                          | 16,3%              | 15,9%                              |
| 13  | ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )   | η <sub>общ</sub>              | %                          | 78,83%             | 75,6%                              |
| 14  | СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия                             | η <sub>сг</sub>               | g kWh                      | 91,48              | 124,58                             |
| 15  | СРУГ от комбинирано производство за топлинна енергия                                 | η <sub>тг</sub>               | kg MWh                     | 208,36             | 202,23                             |
| <b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОЗОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b> |  |                               |                            |                    |                                    |
| 16  | Произведена топлинна енергия от ВК и ППК   | Q <sub>пр.вк</sub>            | MWh                        | 6 761              | 10 000                             |
| 16.1.   | гореща вода  | Q <sub>пр.гв</sub>            | MWh                        | 6 761              | 10 000                             |
| 16.2.   | водна пара   | Q <sub>пр.вп</sub>            | MWh                        |                    |                                    |
| 17  | Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК                               | B <sub>вк.м</sub>             | t                          | 1 098              | 1 620                              |
| 18  | Топлина на горивата за производство и натурални количества                           | Q <sub>горива</sub>           | MWh                        | 8 937              | 13 186                             |
| 18.1.   | природен газ   | B <sub>пг</sub>               | km <sup>3</sup>            | 949                | 1 400                              |
| 18.2.   | мазут  | B <sub>м</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 18.3.   | газът  | B <sub>г</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 18.4.   | въглища  | B <sub>в</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 18.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)  | B <sub>всн</sub>              | t (km <sup>3</sup> )       |                    |                                    |
| 19  | Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,31 €/GJ)      | Q <sub>а.пг</sub>             | GJ                         | 36 146             | 53 330                             |
| 20  | Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,31 €/GJ)      | Q <sub>а.в</sub>              | GJ                         |                    |                                    |
| 21  | Топлинна ефективност (КПД)   | η <sub>тг</sub>               | %                          | 75,7%              | 75,8%                              |
| 22  | СРУГ <sub>тг</sub> за топлинна енергия   | η <sub>тг</sub>               | kg MWh                     | 162,40             | 162,00                             |
| <b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>                    |  |                               |                            |                    |                                    |
| 23  | Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на            | E <sub>сп</sub>               | MWh                        | 924                | 7 542                              |
| 23.1.   | електрическа енергия   | E <sub>сп(ел)</sub>           | MWh                        | 700                | 6 642                              |
| 23.2.   | топлинна енергия   | E <sub>сп(т)</sub>            | MWh                        | 224                | 900                                |
| 23.3.   | Електрическа енергия за собствени нужди  | E <sub>сп</sub>               | %                          | 17,31%             | 10,13%                             |
| 24  | Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.                    | E <sub>исто</sub>             | MWh                        | 4 414              | 66 927                             |
| 24.1.   | комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство                     |                               | MWh                        | 4 414              | 66 927                             |
| 24.2.   | комбинирана електрическа енергия   |                               | MWh                        |                    |                                    |
| 24.3.   | некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация             |                               | MWh                        |                    |                                    |
| 25  | Условно гориво за производство на енергия  | B <sub>сг</sub>               | t                          | 2 950              | 25 226                             |
| 26  | Топлина на горивата за производство и натурални количества                           | Q <sub>горива</sub>           | MWh                        | 24 012             | 205 326                            |
| 26.1.   | природен газ   | B <sub>пг</sub>               | km <sup>3</sup>            | 2 549,39           | 21 800,00                          |
| 26.2.   | мазут  | B <sub>м</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 26.3.   | газът  | B <sub>г</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 26.4.   | въглища  | B <sub>в</sub>                | t                          |                    |                                    |
| 26.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)  | B <sub>всн</sub>              | t (km <sup>3</sup> )       |                    |                                    |
| 27.1.   | Долна работна калоричност на горивата  | Q <sub>нр</sub> <sup>30</sup> | kcal km <sup>3</sup>       | 8 100              | 8 100                              |
| 27.2.   | мазут  | Q <sub>нр</sub> <sup>30</sup> | kcal kg                    |                    |                                    |
| 27.3.   | газът  | Q <sub>нр</sub> <sup>30</sup> | kcal kg                    |                    |                                    |
| 27.4.   | въглища  | Q <sub>нр</sub> <sup>30</sup> | kcal kg                    |                    |                                    |
| 27.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)  | Q <sub>нр</sub> <sup>30</sup> | kcal kg (km <sup>3</sup> ) |                    |                                    |
| 28.1.   | Горна работна калоричност на горивата  | Q <sub>вр</sub>               | kcal km <sup>3</sup>       | 9 100              | 9 100                              |
| 28.2.   | мазут  | Q <sub>вр</sub>               | kcal kg                    |                    |                                    |
| 28.3.   | газът  | Q <sub>вр</sub>               | kcal kg                    |                    |                                    |
| 28.4.   | въглища  | Q <sub>вр</sub>               | kcal kg                    |                    |                                    |
| 28.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)  | Q <sub>вр</sub>               | kcal kg (km <sup>3</sup> ) |                    |                                    |
| 29  | Цени на горивата без ДДС   | Ц <sub>горива</sub>           | €/MWh                      | 50,36              | 67,14                              |
| 29.1.   | природен газ   | Ц <sub>пг</sub>               | €/km <sup>3</sup>          | 474,30             | 632,40                             |
| 29.2.   | мазут  | Ц <sub>м</sub>                | €/t                        |                    |                                    |
| 29.3.   | газът  | Ц <sub>г</sub>                | €/t                        |                    |                                    |
| 29.4.   | въглища  | Ц <sub>в</sub>                | €/t                        |                    |                                    |
| 29.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)  | Ц <sub>всн</sub>              | €/km <sup>3</sup>          |                    |                                    |
| 30  | СРУГ за електрическа енергия   | b <sub>ел</sub>               | g kWh                      | 110,63             | 138,62                             |
| 31  | СРУГ за топлинна енергия   | b <sub>т</sub>                | kg MWh                     | 185,01             | 197,26                             |

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация - Плевен" ЕАД

| №    | КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2026 г.                             | СИМВОЛИ                       | ДИМОНИ | ОТЧЕТ<br>2025-2026 | ПРОГНОЗА<br>за НРП<br>от 7,2026 г. |
|------|---|-------------------------------|--------|--------------------|------------------------------------|
| 1    | 2   | 3                             | 4      | 5                  | 6                                  |
| 32   | Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{\text{газ}}$              | GJ     | 71 507             | 504 047                            |
| 33   | Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,31 €/GJ)  | $Q_{\text{въг}}$              | GJ     |                    |                                    |
| 34   | Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL        |                               | t      |                    | 90 000,00                          |
| 34.1 | Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )               |                               | t      |                    | 90 000,00                          |
| 34.2 | Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )                   |                               | t      |                    |                                    |
| 34.3 | Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                    |                               | t      |                    | 26 770,00                          |
| 34.4 | Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                   |                               | t      |                    |                                    |
| 35   | Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                | Ц <sub>емисии</sub>           | €/t    |                    | 80,00                              |
| 36   | Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )               | Ц <sub>емисии</sub>           | €/t    |                    |                                    |
| 37   | Призната мощност  | M <sub>прп</sub>              | MW     |                    |                                    |
| 37.1 | гореща вода   | M <sub>прп ГВ</sub>           | MW     |                    |                                    |
| 37.2 | водна пара  | M <sub>прп ВП</sub>           | MW     |                    |                                    |
| 38   | Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия                | НП <sup>Е</sup>               | хил. € | 2 268              | 56 341                             |
| 38.1 | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия                                 |                               | хил. € | 643                | 1 233                              |
| 38.2 | Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия                  |                               | хил. € | 1 625              | 55 108                             |
| 38.3 | Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия                 |                               | хил. € | 971                | 40 737                             |
| 38.4 | Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия                        |                               | хил. € | 655                | 14 371                             |
| 39   | Индивидуални разходи за единица електрическа енергия                              | Ц <sub>инд<sup>Е</sup></sub>  | €/MWh  | 513,77             | 841,83                             |
| 40   | Индивидуални разходи за единица топлинна енергия                                  | Ц <sub>инд<sup>Т</sup></sub>  | €/MWh  | 90,06              | 485,60                             |
| 40.1 | Необходими годишни приходи за топлинна енергия                                    | НП <sup>Т</sup>               | хил. € | 1 198              | 39 261                             |
| 40.2 | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия                                     |                               | хил. € | 31                 | 32                                 |
| 40.3 | Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия                      |                               | хил. € | 1 167              | 39 229                             |
| 40.4 | Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия                     |                               | хил. € | 537                | 36 778                             |
| 40.5 | Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия                            |                               | хил. € | 630                | 2 451                              |
| 41   | Предференциална цена на електрическата енергия                                    | Ц <sub>пред<sup>Е</sup></sub> | €/MWh  | 513,77             | 841,83                             |
| 42   | Цена за комбинирана електрическа енергия (за изпр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.) | Ц <sub>комб<sup>Е</sup></sub> | €/MWh  | 513,77             | 841,83                             |
| 43   | Цена за некомбинирана електрическа енергия  | Ц <sub>не<sup>Е</sup></sub>   | €/MWh  | 513,77             | 841,83                             |
| 44   | Приходи от електрическа енергия   | Прих <sup>Е</sup>             | хил. € | 2 268              | 56 341                             |
| 45   | Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.                    | НП <sup>Т</sup>               | хил. € | 1 198              | 39 261                             |
| 46   | Производствена цена на топлинната енергия   | Ц <sub>пр.т</sub>             | €/MWh  | 90,06              | 485,60                             |
| 47   | Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода                           | Ц <sub>пр.гв</sub>            | €/MWh  | 33,37              | 85,45                              |
| 48   | Производствена цена на топлинната енергия с водна пара                            | Ц <sub>пр.вп</sub>            | €/MWh  |                    |                                    |

| № | ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2026 г.                            | СИМВОЛИ | ДИМОНИ | ОТЧЕТ<br>ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА<br>към 7,2026 г. |
|---|--|---------|--------|---------------------|---------------------------|
| 1 | 2  | 3       | 4      | 5                   | 6                         |
| 1 | Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник) |         | бр.    |                     |                           |
| 2 | Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)                |         | бр.    |                     |                           |
| 3 | Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)     |         | бр.    |                     |                           |

г-на Рашева

Нил директор

Всета Георгиева





## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

## ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация-Петрич" ЕАД

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>                    | МЯРКА   | ОТЧЕТ 2025-2026 | ПРОГНОЗА от 7.2026 г. |
|------|---|---------|-----------------|-----------------------|
| 1    | <b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>             | MWh     | <b>12 225</b>   | <b>75 000</b>         |
| 2    | потребители за битови нужди   | MWh     |                 |                       |
| 3    | потребители за стопански нужди  | MWh     | 12 225          | 75 000                |
| 4    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                   | MWh     | <b>1 081</b>    | <b>5 850</b>          |
| 5    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                   | %       | 8,12%           | 7,24%                 |
| 6    | Отпусната топлина към преноса с гореща вода                           | MWh     | <b>13 306</b>   | <b>80 850</b>         |
| 7    | <i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i> | хи.л. € | 444             | 6 909                 |
| 8    | Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода        | хи.л. € |                 |                       |
| 9    | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода             | хи.л. € |                 |                       |
| 10   | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода  | хи.л. € |                 |                       |
| 11   | УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода                       | хи.л. € |                 |                       |
| 12   | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода        | хи.л. € |                 |                       |
| 13   | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода             | хи.л. € | 36              | 500                   |
| 14   | <i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>       | €/MWh   | <b>33,37</b>    | <b>85,45</b>          |
| 15   | Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)          | €/MWh   | 2,95            | 6,66                  |
| 16   | Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода | €/MWh   | 2,95            | 6,66                  |
| 17   | <b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>         | €/MWh   | <b>36,32</b>    | <b>92,12</b>          |
| 18   | Приходи от топлинна енергия с гореща вода                             | хи.л. € | 444             | 6 909                 |

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>                    | МЯРКА   | ОТЧЕТ 2025-2026 | ПРОГНОЗА от 7.2026 г. |
|------|--|---------|-----------------|-----------------------|
| 1    | 2  | 3       | 5               | 8                     |
| 1    | <b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>                | MWh     |                 |                       |
| 2    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                  | MWh     |                 |                       |
| 3    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                  | %       |                 |                       |
| 4    | Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара                  | MWh     |                 |                       |
| 5    | <i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i> | хи.л. € |                 |                       |
| 6    | Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хи.л. € |                 |                       |
| 7    | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хи.л. € |                 |                       |
| 8    | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара  | хи.л. € |                 |                       |
| 9    | УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара                       | хи.л. € |                 |                       |
| 10   | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара        | хи.л. € |                 |                       |
| 11   | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хи.л. € |                 |                       |
| 12   | <i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>       | €/MWh   |                 |                       |
| 13   | Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)                    | €/MWh   |                 |                       |
| 14   | Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос) | €/MWh   |                 |                       |
| 15   | <b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>         | €/MWh   |                 |                       |
| 16   | НГП от топлинна енергия с водна пара                                 | хи.л. € |                 |                       |

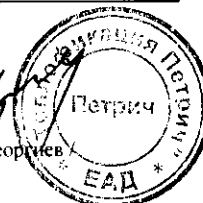
| № по | ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ  | МЯРКА             | ОТЧЕТ 2025-2026 | ПРОГНОЗА към 7.2026 г. |
|------|--|-------------------|-----------------|------------------------|
| 1    | <b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b> | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 2    | <i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>                                | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 3    | битови нужди   | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 4    | стопански нужди  | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 5    | <i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>                                | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 6    | битови нужди   | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 7    | стопански нужди  | (m <sup>3</sup> ) |                 |                        |
| 8    | Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)             | бр.               |                 |                        |

|        |  |         |       |        |
|--------|--|---------|-------|--------|
| Пренос | По разходи за топлинна енергия                         | хи.л. € | 1 198 | 39 261 |
|        | По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени | хи.л. € | 444   | 6 909  |

Гл. счетоводител:

/ Христина Рошева /

/ Вели Георгиев /




## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:  
"Топлофикация-Пелищица" ЕАД

| №     | ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ             | ОЗНАЧЕНИЕ                | ДИМЕНСИЯ       | ОТЧЕТ     | ПРОГНОЗА     |
|-------|---|--------------------------|----------------|-----------|--------------|
|       |   |                          |                | 2025-2026 | от 7.2026 г. |
| 1     | 2   | 3                        | 4              | 5         | 6            |
| 1     | Произведена прегрята пара от парогенераторите               | Dnp                      | t              |           |              |
| 2     | Енталпия на прегрята пара                                   | hnp                      | kJ/kg          |           |              |
| 3     | Разход на питателната вода                                  | Dpw                      | t              |           |              |
| 4     | Средна температура на питателна вода                        | tpw                      | °C             |           |              |
| 5     | Енталпия на питателна вода                                  | hpw                      | kJ/kg          |           |              |
| 6     | Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИ ПИЩИ - брутo        | Qк.бр                    | MWh            |           |              |
| 7     | KПД <sub>тп</sub>   | $\eta_{тп}$              | %              |           |              |
| 8     | Коефициент на захоти на топлина                             | $\eta_{тп}$              | -              |           |              |
| 9     | Референтна топлинна ефективност                             | $\eta_{реф.т}$           | %              | 90,00%    | 90,00%       |
| 10    | Референтна електрическа ефективност                         | $\eta_{реф.е}$           | %              | 49,70%    | 49,70%       |
| 11    | ОБЩА ефективност  | $\eta_{общо}$            | %              | 78,83%    | 75,63%       |
| 12    | Топлинна ефективност  | $\eta_t$                 | %              | 43,42%    | 36,87%       |
| 13    | Електрическа ефективност                                    | $\eta_e$                 | %              | 35,41%    | 38,76%       |
| 21    | Коефициент на разпределение на горивото в производството    | K е.л. КПД               | %              | 0,4200    | 0,4200       |
| 22    | Топлинна енергия за електрическа енергия                    |                          |                | 6 331     | 80 699       |
| 23    | Коефициент за разделяне на горивото в централата            |                          |                | 0,2637    | 0,3930       |
| 24    | Условно Гориво за производство на Електрическата енергия    |                          |                | 488       | 9 277        |
| 25    | Условно Гориво за производство на Топлинната енергия        |                          |                | 2 462     | 15 948       |
| 26    | Коефициент на разпределение на разходите в производството   | K разх. <sup>произ</sup> | %              | 0,2863    | 0,4795       |
| 27    | Разход на остра пара на турбините                           | Dnpo                     | t              |           |              |
| 28    | Енталпия на остра пара на турбините                         | hnpo                     | kJ/kg          |           |              |
| 29    | Разход на пара от промишлен парootбор на турбините          | Dnpo                     | t              |           |              |
| 30    | Енталпия на пара от промишлен парootбор на турбините        | hnpo                     | kJ/kg          |           |              |
| 31    | Разход на пара на изхода от РОУ                             | Dpou                     | t              |           |              |
| 32    | Енталпия на пара на изхода от РОУ                           | hpou                     | kJ/kg          |           |              |
| 33    | КУПЕНА Електрическа енергия                                 |                          | MWh            |           |              |
| 33.1. | - в топлоизточника  |                          | MWh            |           |              |
| 33.2. | - в преноса и разпределението                               |                          | MWh            |           |              |
| 34    | Разход на пара от промишлен парен котел                     | Dnp.k                    | t              |           |              |
| 35    | Енталпия на пара от промишлен парен котел                   | hnp.k                    | kJ/kg          |           |              |
| 36    | Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода | $\Delta h$               |                |           |              |
| 37    | Температура на питателна (входяща) вода                     | tpw                      | °C             |           |              |
| 38    | Разход на върнат кондензат от консуматорите                 | Gвр.к                    | t              |           |              |
| 39    | Енталпия на върнат кондензат от консуматорите               | hвр.к                    | kJ/kg          |           |              |
| 40    | Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)            | Gдв                      | t              |           |              |
| 41    | Енталпия на добавъчната вода                                | hдв                      | kJ/kg          |           |              |
| 42    | Общ разход на мрежова вода в централата                     | Gмр.в                    | m <sup>3</sup> |           |              |
| 43    | Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа             | Gмр.в                    | m <sup>3</sup> |           |              |
| 44    | Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)           | TE                       | MWh            |           |              |

Гл. счетоводител:   
/ Христина Рошева /

Изп. директор:

/ Велко Георгиев



| №    | Паспортни данни           | Дим. | ОБЩО | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 | ДВГ-6 | ДВГ-7 |
|------|---------------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1    | Паспортни данни           |      |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.1. | Ном. Електрическа мощност | MWe  |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.2. | Топлинна мощност          | MWq  |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.3. | Електрическа ефективност  | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.4. | Топлинна ефективност      | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.5. | ОБЩА ефективност          | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

| №    | Паспортни данни                     | Дим.     | ОБЩО | ГТ-1   | ГТ-2  | ГТ-3  | ГТ-4  | ОБЩО | ГТ-1 | ГТ-2 |
|------|-------------------------------------|----------|------|--------|-------|-------|-------|------|------|------|
| 2    | ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ                   |          |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 2.1. | Ном. Електрическа мощност ГТ        | MWe      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 2.2. | Електрическа ефективност на ГТ      | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3    | Котел утилизатор (КУ)               |          |      | КУ-1   |       |       |       |      | КУ-1 | КУ-2 |
| 3.1. | Топлинна мощност на КУ              | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.2. | Топлинна мощност с вп КУ '          | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.3. | Топлинна мощност с вп КУ "          | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.4. | Топлинна мощност с гв КУ "          | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.5. | Топлинна ефективност на ГТ&КУ       | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.6. | Номинален разход на пара КУ '       | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.7. | Номинален разход на пара КУ "       | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.8. | Допълнително гориво за КУ           | MW       |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 3.9. | Топлинна ефективност на КУ, клд     | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4    | ГТ директно към КУ част от ПГЦ      |          |      | ГТку-1 |       |       |       |      |      |      |
| 4.1. | Ном. Електрическа мощност на ПТ     | MWe      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4.2. | Топлинна мощност на ППО             | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4.3. | Топлинна мощност на ТПО             | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4.4. | Разход на вп от ППО&Противоналягане | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4.5. | Разход на вп от ТПО&Противоналягане | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 4.6. | q <sub>сг</sub>                     | kcal/kWh |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 5    | ОБЩА ефективност                    | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 6    | ЕПГ на общ колектор с КУ            |          |      | ЕПГ-1  | ЕПГ-2 | ЕПГ-3 | ЕПГ-4 |      |      |      |
| 6.1. | Топлинна мощност на ЕПГ             | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 6.2. | Номинален разход на пара ЕПГ        | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 6.3. | Топлинна ефективност на ЕПГ (КЛД)   | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7    | ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)        |          |      | ГТ-1   | ГТ-2  | ГТ-3  | ГТ-4  |      |      |      |
| 7.1. | Електрическа мощност на ПТ (ГТ)     | MWe      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7.2. | Топлинна мощност на ППО             | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7.3. | Топлинна мощност на ТПО             | MWq      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7.4. | Разход на вп от ППО&Противоналягане | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7.5. | Разход на вп от ТПО&Противоналягане | t/h      |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 7.6. | q <sub>сг</sub>                     | kcal/kWh |      |        |       |       |       |      |      |      |
| 8    | ОБЩА ефективност                    | %        |      |        |       |       |       |      |      |      |

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

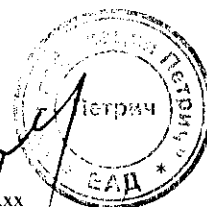
| №    | Паспортни данни                     | Дименсия | ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ПТ) |      |      |      |      |      |      |      |
|------|-------------------------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|
| 3    | Парогенератори                      |          | ОБЩО  | ПГ-1 | ПГ-2 | ПГ-3 | ПГ-4 | ПГ-5 | ПГ-6 | ПГ-7 |
| 3.1. | Тип                                 |          |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.2. | Разход пара                         | t/h      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.3. | Енталпия пара                       | kJ/kg    |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.4. | Енталпия пит. вода                  | kJ/kg    |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.5. | Топлинна мощност                    | MW       |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.6. | Топлинна мощност (паспорт)          | MWq      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.7. | Топлинна ефективност (паспорт)      | %        |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4    | Турбогенератори                     |          |   | ГТ-1 | ГТ-2 | ГТ-3 | ГТ-4 | ГТ-5 | ГТ-6 | ГТ-7 |
| 4.1. | Тип                                 |          |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.2. | Електрическа мощност на ПТ (ГТ)     | MWe      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.3. | Топлинна мощност на ППО             | MWq      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.4. | Топлинна мощност на ТПО             | MWq      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.5. | Разход на вп от ППО&Противоналягане | t/h      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.6. | Разход на вп от ТПО&Противоналягане | t/h      |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.7. | q <sub>сг</sub>                     | kcal/kWh |   |      |      |      |      |      |      |      |
| 5    | ОБЩА ефективност                    | %        |   |      |      |      |      |      |      |      |

Гл. счетоводител:

Ххх

Изп. директор:

Хххххх



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-Пловдив" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2026 г. |                                |      | ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |      |      |      |      |      |      |      |      |
|-------------------------|--------------------------------|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1                       | Водогрейни котли (ВК)          | Дим. | ОБЩО   | ВК-1 | ВК-2 | ВК-3 | ВК-4 | ВК-5 | ВК-6 | ВК-7 | ВК-8 |
| 1.1.                    | 2025-2026                      | €    |  |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.2.                    | Топлинна мощност (паспорт)     | MW/q |  |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.3.                    | Топлинна ефективност (паспорт) | %    |  |      |      |      |      |      |      |      |      |


| 2025-2026 |                              |      | ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |      |      |      |      |      |      |      |      |
|-----------|------------------------------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1         | Водогрейни котли (ВК)        | Дим. | ОБЩО                                 | ВК-1 | ВК-2 | ВК-3 | ВК-4 | ВК-5 | ВК-6 | ВК-7 | ВК-8 |
| 1.1.      | Работни часове               | h    |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.2.      | Произведена топлинна енергия | MW/h |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.3.      | Топлинна ефективност         | %    |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2026 г. |                                |      | ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-------------------------|--------------------------------|------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2                       | Промислени парни котли (ППК)   | Дим. | ОБЩО  | ППК-1 | ППК-2 | ППК-3 | ППК-4 | ППК-5 | ППК-6 | ППК-7 | ППК-8 |
| 2.1.                    | 2025-2026                      | €    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.2.                    | Номинален разход водна пара    | t/h  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.3.                    | Номинално налягане водна пара  | ata  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.4.                    | Топлинна мощност (паспорт)     | MW/q |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.5.                    | Топлинна ефективност (паспорт) | %    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |

| 2025-2026 |                              |      | ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-----------|------------------------------|------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2         | Промислени парни котли (ППК) | Дим. | ОБЩО  | ППК-1 | ППК-2 | ППК-3 | ППК-4 | ППК-5 | ППК-6 | ППК-7 | ППК-8 |
| 2.1.      | Работни часове               | h    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.2.      | Разход на водна пара         | t    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.3.      | Среден разход на водна пара  | t/h  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.4.      | Налягане на водна пара       | ata  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.5.      | Произведена топлинна енергия | MWh  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.6.      | Топлинна ефективност         | %    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |

Топлинна ефективност ВК\$ППК      -75,65%      75,65%



Гл. счетоводител: 



Изп. директор:

СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация Девелопъри" ЕАД

| ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2026 г.                               |  | Дименсия              | ГОДИШНО<br>начален м. 7 | юли | август | септември | октомври | ноември | декември | януари | февруари | март | април | май | юни |
|--|--|-----------------------|-------------------------|-----|--------|-----------|----------|---------|----------|--------|----------|------|-------|-----|-----|
| Основни съоръжения<br>в работа всеки месец                         | ПГ   |                       |                         | 1   | 2      | 3         | 4        | 5       | 6        | 7      | 8        | 9    | 10    | 11  | 12  |
|  | ТТ, ДВГ, ГТ и ТТКу                           |                       |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | ВК и ППК                                     |                       |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| О реализация<br>(продажба и собствено<br>потребление)              | общо   | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с гореща вода                                | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с водна пара                                 | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | общо   | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с гореща вода                                | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| О произведена (от<br>съоръженията за комб.<br>и разделяно произв.) | с водна пара                                 | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | общо   | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с гореща вода                                | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| О произв. от ВКШПК   | общо   | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с гореща вода                                | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с водна пара                                 | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Топлина ефективност  | Общо ВКШПК                                   | %                     |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | топлина на горивата                          | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Гориво за ВК   | условно гориво                               | t cf                  |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )        | kmm <sup>3</sup>      |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Гориво за ППК  | при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )        | kmm <sup>3</sup>      |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )        | kmm <sup>3</sup>      |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Горива ОБЩО за ТЕЦ   | топлина на горивата                          | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | условно гориво                               | t cf                  |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | при 8 000 kcal/kmm <sup>3</sup> природен газ | kmm <sup>3</sup>      |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | при 9 500 kcal/kg мазут                      | t                     |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | при 10 500 kcal/kg газхол                    | t                     |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| при 6 000 kcal/kg въглища  | въглища                                      | t                     |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | друго (ВЕИ)                                  | t (kmm <sup>3</sup> ) |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Е производство, в т.ч.:  | от Г на ДВГ, ГТ и ТТ                         | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | комбинирана ел. еп.                          | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | некомбинирана ел. еп.                        | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | Е сн   | %                     |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | общо   | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Е реализация   | собств. потребление                          | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | продажба в т.ч.:                             | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | на ППК                                       | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Е продажба   | на ЕРД                                       | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | на други                                     | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с гореща вода                                | MWh                   |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
| Максимален топлинен<br>товар                                       | с водна пара                                 | MW                    |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |
|  | с водна пара                                 | MW                    |                         |     |        |           |          |         |          |        |          |      |       |     |     |

Им. директор:   


Гл. счетоводител:   
Ххх

МОДЕЛ  
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация-Пловдив" ЕАД**

Приложение № 1

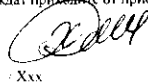
| №     | НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА  | МЯРКА  | ОТЧЕТ 2025 г. |        |           | ПРОГНОЗА за НРП от 7.2026 г. |        |           |
|-------|--|--------|---------------|--------|-----------|------------------------------|--------|-----------|
|       |  |        | ПРОИЗ         | ПРЕНОС | ОБЩО      | ПРОИЗ                        | ПРЕНОС | ОБЩО      |
| 1     | 2  | 3      | 4             | 5      | 6 = 4 + 5 | 7                            | 8      | 9 = 7 + 8 |
| I     | НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ   | хил. € | 3 282         |        | 3 282     | 95 602                       |        | 95 602    |
| II    | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  | хил. € | 674           |        | 674       | 1 264                        |        | 1 264     |
| III   | ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА                        | хил. € | 2 608         |        | 2 608     | 94 338                       |        | 94 338    |
| IV    | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ  | хил. € | 1 593         |        | 1 593     | 77 515                       |        | 77 515    |
| V     | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам   | хил. € | 813           |        | 813       | 76 675                       |        | 76 675    |
| 1     | Разходи за амортизации   | хил. € | 780           |        | 780       | 840                          |        | 840       |
| 1.1   | отнесени към електрическата енергия  | хил. € | 650           |        | 650       | 700                          |        | 700       |
| 1.2   | отнесени към топлинната енергия  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
|       | в това число за Ам на ВК&ППК   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.3   | обща за двата продукта   | хил. € | 130           |        | 130       | 140                          |        | 140       |
| 2     | Разходи за ремонт  | хил. € | 250           |        | 250       | 6 475                        |        | 6 475     |
| 2.1   | отнесени към електрическата енергия  | хил. € | 150           |        | 150       | 6 300                        |        | 6 300     |
| 2.2   | отнесени към топлинната енергия  | хил. € | 50            |        | 50        | 150                          |        | 150       |
|       | в това число за ремонт на ВК&ППК   | хил. € | 5             |        | 5         | 2                            |        | 2         |
| 2.3   | обща за двата продукта   | хил. € | 50            |        | 50        | 25                           |        | 25        |
| 3     | Разходи за заплати и възнаграждения  | хил. € | 120           |        | 120       | 650                          |        | 650       |
| 4     | Начислени свързани с 1-3 въздействията законодателство                     | хил. € | 40            |        | 40        | 300                          |        | 300       |
| 4.1   | осигурителни вноски  | хил. € | 40            |        | 40        | 300                          |        | 300       |
| 4.2   | социални разходи   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5     | Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ                      | хил. € | 403           |        | 403       | 69 250                       |        | 69 250    |
| 5.1   | Горива за автотранспорт  | хил. € | 5             |        | 5         | 100                          |        | 100       |
| 5.2   | Работно облекло  | хил. € | 5             |        | 5         | 15                           |        | 15        |
| 5.3   | Канцеларски материали  | хил. € | 5             |        | 5         | 15                           |        | 15        |
| 5.4   | Материали за текущо поддържане   | хил. € | 50            |        | 50        | 300                          |        | 300       |
| 5.5   | Застраховки  | хил. € | 100           |        | 100       | 100                          |        | 100       |
| 5.6   | Данъци и такси   | хил. € | 10            |        | 10        | 50                           |        | 50        |
| 5.7   | Пощенски разходи, телефони и абонаменти                                    | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.8   | Абонаментно поддържане   | хил. € | 100           |        | 100       | 1 500                        |        | 1 500     |
| 5.9   | Въоръжена и противопожарна охрана  | хил. € | 15            |        | 15        | 20                           |        | 20        |
| 5.10  | Наеми  | хил. € | 60            |        | 60        | 60                           |        | 60        |
| 5.11  | Проверка на уреди  | хил. € | 5             |        | 5         | 30                           |        | 30        |
| 5.12  | Съдебни разходи  | хил. € | 15            |        | 15        | 35                           |        | 35        |
| 5.13  | Експертни и одиторски разходи  | хил. € | 20            |        | 20        | 35                           |        | 35        |
| 5.14  | Вода, отопление и осветление   | хил. € |               |        |           | 40                           |        | 40        |
| 5.15  | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт                          | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.16  | Охрана на труда  | хил. € | 10            |        | 10        | 40                           |        | 40        |
| 5.17  | Служебни карти и пътувания   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.18  | Командировки   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.19  | Услуги граждански договори   | хил. € | 3             |        | 3         | 10                           |        | 10        |
| 5.20  | Разходи за публикации  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.21  | Изпитания на съоръженията  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.22  | Разходи за лицензионни такси   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.23  | Такса събрано инкасо   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.24  | Годишен наем за два нови когенератора                                      | хил. € |               |        |           | 1 900                        |        | 1 900     |
| 5.25  | задължение   | хил. € |               |        |           | 65 000                       |        |           |
| 5.26  |  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.27  |  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.28  |  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.29  |  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 5.30  |  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 8     | Разходи, свързани с нерегулирана дейност                                   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 9     | Приходи от присъединяване и услуги   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 10    | Приходи от топлоносител  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| V     | ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ   | хил. € | 1 015         |        | 1 015     | 16 823                       |        | 16 823    |
| 1     | Разходи за материали, в т.ч.   | хил. € | 985           |        | 985       | 14 426                       |        | 14 426    |
| 1.1   | Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:         | хил. € | 590           |        | 590       | 12 901                       |        | 12 901    |
| 1.1.1 | природен газ   | хил. € | 590           |        | 590       | 12 901                       |        | 12 901    |
| 1.1.2 | мазут  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.1.3 | газхол   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.1.4 | въглища  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.1.5 | друг вид гориво (ВЕИ)  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.2   | Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за: | хил. € | 350           |        | 350       | 885                          |        | 885       |
| 1.2.1 | природен газ   | хил. € | 350           |        | 350       | 885                          |        | 885       |
| 1.2.2 | мазут  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.2.3 | газхол   | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.2.4 | въглища  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.2.5 | друг вид гориво (ВЕИ)  | хил. € |               |        |           |                              |        |           |
| 1.3   | Разходи за вода  | хил. € | 10            |        | 10        | 100                          |        | 100       |
| 1.4   | Разходи за закупена енергия  | хил. € | 5             |        | 5         | 140                          |        | 140       |
| 1.5   | Консумативи (химикали, реагенти)   | хил. € | 30            |        | 30        | 400                          |        | 400       |
| 2     | Разходи за външни услуги   | хил. € | 8             |        | 8         | 100                          |        | 100       |
| 3     | Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.   | хил. € | 22            |        | 22        | 155                          |        | 155       |
| 3.1   | Акциз на пр. газ за комб. производство                                     | хил. € | 11            |        | 11        | 138                          |        | 138       |
| 3.2   | Акциз на природен газ за ВК&ППК  | хил. € | 11            |        | 11        | 16                           |        | 16        |

|     |   |        |  |  |  |       |  |       |
|-----|---|--------|--|--|--|-------|--|-------|
| 4   | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.       | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 4.1 | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 4.2 | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК         | хил. € |  |  |  |       |  |       |
| 5   | Разходи за емисии парникови газове (CO2)                                | хил. € |  |  |  | 2 142 |  | 2 142 |

## ЗАБЕЛЕЖКА:

- 1 В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност  
 2 От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител

Гл. счетоводител



/ Ххх

Изп. директор





РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация-*Илевци*" ЕАД

Приложение № 2

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | ОТЧЕТ към 31.12.2024 г. |   | ОТЧЕТ към 31.12.2025 г. |   |
|-----|--|--------|-------------------------|---|-------------------------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А                | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А                | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450                  | 3 000                                   | 12 450                  | 3 100                                   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450                  | 3 000                                   | 12 450                  | 3 100                                   |
|     | Земи   | хил. € | 150                     |   | 150                     |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800                     |   | 800                     |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500                  | 3 000                                   | 11 500                  | 3 100                                   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |                         |   |                         |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |                         |   |                         |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |                         |   |                         |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |                         |   |                         |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |                         |   |                         |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |                         | 1 300                                   |                         | 10 500                                  |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |                         | 10 750                                  |                         | 19 850                                  |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 100,00% за ПРОИЗВОДСТВО )

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | ПРОИЗВОДСТВО |   | ПРЕНОС   |   |
|-----|--|--------|--------------|---|----------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А     | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450       | 3 100                                   |          |   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450       | 3 100                                   |          |   |
|     | Земи   | хил. € | 150          |   |          |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800          |   |          |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500       | 3 100                                   |          |   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |              |   |          |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |              |   |          |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |              |   |          |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |              |   |          |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |              |   |          |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |              | 10 500                                  |          |   |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |              | 19 850                                  |          |   |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

| №   | ПОЗИЦИЯ  | МЯРКА  | КОМБИНИРАНО |   | РАЗДЕЛНО (ВК&ППК) |   |
|-----|--|--------|-------------|---|-------------------|---|
|     |  |        | АКТИВИ-А    | Амортизация за периода на използване-АМ | АКТИВИ-А          | Амортизация за периода на използване-АМ |
| I   | ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.: | хил. € | 12 450      | 3 100                                   |                   |   |
| 1.  | ДМА- участващи в регулирането  | хил. € | 12 450      | 3 100                                   |                   |   |
|     | Земи   | хил. € | 150         |   |                   |   |
|     | Сгради   | хил. € | 800         |   |                   |   |
|     | Машини, съоръжения и оборудване  | хил. € | 11 500      | 3 100                                   |                   |   |
|     | Транспортни средства   | хил. € |             |   |                   |   |
|     | Стопански инвентар   | хил. € |             |   |                   |   |
|     | Други дълготрайни материални активи  | хил. € |             |   |                   |   |
| 2.  | ДНА- участващи в регулирането  | хил. € |             |   |                   |   |
| II  | Финансирания за дълготрайни активи-Ф   | хил. € |             |   |                   |   |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК  | хил. € |             | 10 500                                  |                   |   |
| IV  | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА  | хил. € |             | 19 850                                  |                   |   |


РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 97.48% за ЕЕ )

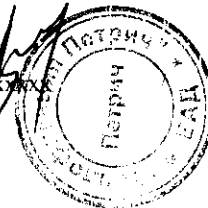
| №                    | ПОЗИЦИЯ   | МЯРКА  | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 г. |        |               | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2025 г. |        |               |
|----------------------|---|--------|-------------------------|--------|---------------|-------------------------|--------|---------------|
|                      |   |        | ПРОИЗ.                  | ПРЕНОС | ОБЩО          | ПРОИЗ.                  | ПРЕНОС | ОБЩО          |
| 1                    | 2   | 3      | 4                       | 5      | 6 = 4 + 5     | 7                       | 8      | 9 = 7 + 8     |
| електрическа енергия | Дълготрайни материални активи-ДМА                             | хил. € | 11 950                  |        | 11 950        | 11 950                  |        | 11 950        |
|                      | Дълготрайни нематериални активи-ДНА                           | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Финансирания за дълготрайни активи-Ф                          | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Амортизация за периода на използване-АМ                       | хил. € | 3 000                   |        | 3 000         | 3 100                   |        | 3 100         |
|                      | Оборотен капитал-ОК   | хил. € | 1 300                   |        | 1 300         | 10 500                  |        | 10 500        |
|                      | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'</b>   | хил. € | <b>10 250</b>           |        | <b>10 250</b> | <b>19 350</b>           |        | <b>19 350</b> |
| топлинна енергия     | Дълготрайни материални активи-ДМА                             | хил. € | 500                     |        | 500           | 500                     |        | 500           |
|                      | Дълготрайни нематериални активи-ДНА                           | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Финансирания за дълготрайни активи-Ф                          | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Амортизация за периода на използване-АМ                       | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | Оборотен капитал-ОК   | хил. € |                         |        |               |                         |        |               |
|                      | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'</b> | хил. € | <b>500</b>              |        | <b>500</b>    | <b>500</b>              |        | <b>500</b>    |
| <b>Σ</b>             | <b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>                      | хил. € | <b>10 750</b>           |        | <b>10 750</b> | <b>19 850</b>           |        | <b>19 850</b> |

Гл. счетоводител:

  
Xxx

Изп. директор:

  
Xxx



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация-Пловдив" ЕАД**

| № | Описание  | Мярка  | Към 31.12.2024 г. | Към 31.12.2025 г. |
|---|---|--------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2   | 3      | 4                 | 5                 |
| 1 | Собствен капитал  | хил. € | 13 500            | 13 500            |
| 2 | Дял на собствения капитал                                       | %      | 60,00%            | 62,79%            |
| 3 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал                    | %      | 7,00%             | 7,00%             |
| 4 | Привлечен капитал, в т. ч.                                      | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - договори за финансов лизинг                                   | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - кредити   | хил. € |                   |                   |
| 5 | Дял на привлечения капитал                                      | %      | 40,00%            | 37,21%            |
| 6 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | %      | 4,00%             | 4,00%             |
| 7 | Данъчни задължения  | %      | 10,00%            | 10,00%            |
| 8 | <b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>                                   | %      | <b>6,27%</b>      | <b>6,37%</b>      |

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2025 г.

| №    | Договори                  | Стойност (хил. €) | Срок (години и месеци) | Лихва (%) | Изплатена главница (хил. €)<br>ОТЧЕТ | Остатък главница (хил. €)<br>Към 31.12.2025 г. |
|------|---------------------------|-------------------|------------------------|-----------|--------------------------------------|--|
| 4    | Привлечен капитал, в т.ч. | 9 200             |                        | 4,00%     |                                      | 9 200  |
| 4.1. | - за финансов лизинг      |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
| 4.2. | - за кредити              | 9 200             |                        | 4,00%     |                                      | 9 200  |
|      | N-...../06.04.2016г.      | 9 200             |                        | 4,00%     |                                      | 9 200  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |
|      | N-...../.....Г.           |                   |                        |           |                                      |  |

Забележка:

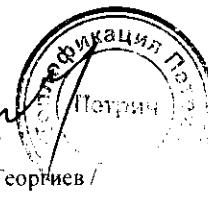
1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

/ Христина Рошева /

Изп. директор:

/ Вели Георгиев /



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация - Пловдив" ЕАД

| №   | КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2026 г.   | СИМВОЛИ          | ДИМ. ФОРМ.             | ОТЧЕТ<br>ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА<br>за НРП<br>от 7,2026 г. |
|---|---|------------------|------------------------|---------------------|------------------------------------|
| 1   | 2   | 3                | 4                      | 5                   | 6                                  |
| 1   | Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители) | $Q_{отп}$        | MWh                    | 13 306              | 80 850                             |
| 1.1.  | гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)  | $Q_{отп.гв}$     | MWh                    | 13 306              | 80 850                             |
| 1.2.  | водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)   | $Q_{отп.вп}$     | MWh                    |                     |                                    |
| 2   | Топлинна енергия за собствено потребление   | $Q_{сп}$         | MWh                    |                     |                                    |
| 2.1.  | гореща вода   | $Q_{сп.гв}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 2.2.  | водна пара  | $Q_{сп.вп}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 3   | Топлинна енергия за собствени нужди   | $Q_{сп}$         | MWh                    |                     |                                    |
| 3.1.  | гореща вода   | $Q_{сп.гв}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 3.2.  | водна пара  | $Q_{сп.вп}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 4   | Топлинна енергия за собствени нужди   | $Q_{сп}$         | %                      |                     |                                    |
| 4.1.  | гореща вода   | $Q_{сп.гв}$      | %                      |                     |                                    |
| 4.2.  | водна пара  | $Q_{сп.вп}$      | %                      |                     |                                    |
| 5   | Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО   | $Q_{пр}$         | MWh                    | 13 306              | 80 850                             |
| 5.1.  | гореща вода   | $Q_{пр.гв}$      | MWh                    | 13 306              | 80 850                             |
| 5.2.  | водна пара  | $Q_{пр.вп}$      | MWh                    |                     |                                    |
| <b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>        |   |                  |                        |                     |                                    |
| 6   | Произведена топлинна енергия от комбинирано производство  | $Q_{пр.ком}$     | MWh                    | 6 545               | 70 850                             |
| 6.1.  | гореща вода   | $Q_{пр.гв}$      | MWh                    | 6 545               | 70 850                             |
| 6.2.  | водна пара  | $Q_{пр.вп}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 7   | Произведена електрическа енергия  | $E_{бр}$         | MWh                    | 5 338               | 74 469                             |
| 7.1.  | Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП  | $E_{вскп}$       | MWh                    | 5 338               | 74 469                             |
| 7.2.  | Произведена комбинирана електрическа енергия  | $E_{комб.}$      | MWh                    | 5 338               | 74 469                             |
| 7.3.  | Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация  | $E_{не комб.}$   | MWh                    |                     |                                    |
| 8   | Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част  | $B_{сг}$         | t                      | 1 852               | 23 606                             |
| 9   | Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял   | $Q_{горива}$     | MWh                    | 15 075              | 192 140                            |
| 9.1.  | природен газ  | $B_{пг}$         | km <sup>3</sup>        | 1 601               | 20 400                             |
| 9.2.  | мазут   | $B_{м}$          | t                      |                     |                                    |
| 9.3.  | газът   | $B_{г}$          | t                      |                     |                                    |
| 9.4.  | въглища   | $B_{в}$          | t                      |                     |                                    |
| 9.5.  | друг вид гориво (ВЕИ)   | $B_{вси}$        | t (km <sup>3</sup> )   |                     |                                    |
| 10  | Акционна топлина на горивото природен газ (при акция в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{акп.г}$      | GJ                     | 35 362              | 450 717                            |
| 11  | Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акция в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{акв}$        | GJ                     |                     |                                    |
| 12  | Икономия на паричен енергичен ресурс (гориво) спрямо разходо производство   | $\Delta F$       | %                      | 16,3%               | 15,9%                              |
| 13  | ОБЩА ефективност ( $\eta_{свс}$ )   | $\eta_{свс}$     | %                      | 78,83%              | 75,6%                              |
| 14  | СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия  | $\eta_{сг}$      | гkWh                   | 91,48               | 124,58                             |
| 15  | за топлинна енергия   | $\eta_{сг.т}$    | гkWh                   | 208,36              | 202,23                             |
| <b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b> |   |                  |                        |                     |                                    |
| 16  | Произведена топлинна енергия от ВК и ППК  | $Q_{пр.вк}$      | MWh                    | 6 761               | 10 000                             |
| 16.1.   | гореща вода   | $Q_{пр.гв}$      | MWh                    | 6 761               | 10 000                             |
| 16.2.   | водна пара  | $Q_{пр.вп}$      | MWh                    |                     |                                    |
| 17  | Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК  | $B_{сг.вк}$      | t                      | 1 098               | 1 620                              |
| 18  | Топлина на горивата за производство и натурални количества  | $Q_{горива.вк}$  | MWh                    | 8 937               | 13 186                             |
| 18.1.   | природен газ  | $B_{пг.вк}$      | km <sup>3</sup>        | 949                 | 1 400                              |
| 18.2.   | мазут   | $B_{м.вк}$       | t                      |                     |                                    |
| 18.3.   | газът   | $B_{г.вк}$       | t                      |                     |                                    |
| 18.4.   | въглища   | $B_{в.вк}$       | t                      |                     |                                    |
| 18.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)   | $Q_{вси.вк}$     | t (km <sup>3</sup> )   |                     |                                    |
| 19  | Акционна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-ПП (при акция в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{акп.г.вк}$   | GJ                     | 36 146              | 53 330                             |
| 20  | Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-ПП (при акция в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{акв.вк}$     | GJ                     |                     |                                    |
| 21  | Топлинна ефективност (КПД)  | $\eta_{сг.вк}$   | %                      | 75,7%               | 75,8%                              |
| 22  | СРУГ : за топлинна енергия  | $\eta_{сг.т.вк}$ | гkWh                   | 162,40              | 162,00                             |
| <b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>                    |   |                  |                        |                     |                                    |
| 23  | Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на   | $E_{сн}$         | MWh                    | 924                 | 7 542                              |
| 23.1.   | електрическа енергия  | $E_{сн(ел)}$     | MWh                    | 700                 | 6 642                              |
| 23.2.   | топлинна енергия  | $E_{сн(т)}$      | MWh                    | 224                 | 900                                |
| 23.3.   | Електрическа енергия за собствени нужди   | $E_{сн}$         | %                      | 17,31%              | 10,13%                             |
| 24  | Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:  | $E_{нето}$       | MWh                    | 4 414               | 66 927                             |
| 24.1.   | комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство   |                  | MWh                    | 4 414               | 66 927                             |
| 24.2.   | комбинирана електрическа енергия  |                  | MWh                    |                     |                                    |
| 24.3.   | декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация  |                  | MWh                    |                     |                                    |
| 25  | Условно гориво за производство на енергия   | $B_{сг}$         | t                      | 2 950               | 25 226                             |
| 26  | Топлина на горивата за производство и натурални количества  | $Q_{горива}$     | MWh                    | 24 012              | 205 326                            |
| 26.1.   | природен газ  | $B_{пг}$         | km <sup>3</sup>        | 2 549,39            | 21 800,00                          |
| 26.2.   | мазут   | $B_{м}$          | t                      |                     |                                    |
| 26.3.   | газът   | $B_{г}$          | t                      |                     |                                    |
| 26.4.   | въглища   | $B_{в}$          | t                      |                     |                                    |
| 26.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)   | $B_{вси}$        | t (km <sup>3</sup> )   |                     |                                    |
| 27.1.   | Долна работна калоричност на горивата   | $Q_{нр}$         | kcal km <sup>3</sup>   | 8 100               | 8 100                              |
| 27.2.   | мазут   | $Q_{нр.м}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 27.3.   | газът   | $Q_{нр.г}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 27.4.   | въглища   | $Q_{нр.в}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 27.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)   | $Q_{нр.вси}$     | kcal kg/m <sup>3</sup> |                     |                                    |
| 28.1.   | Горна работна калоричност на горивата   | $Q_{гр}$         | kcal km <sup>3</sup>   | 9 100               | 9 100                              |
| 28.2.   | мазут   | $Q_{гр.м}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 28.3.   | газът   | $Q_{гр.г}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 28.4.   | въглища   | $Q_{гр.в}$       | kcal kg                |                     |                                    |
| 28.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)   | $Q_{гр.вси}$     | kcal kg/m <sup>3</sup> |                     |                                    |
| 29  | Цени на горивата без ДДС  | $C_{гориво}$     | €/MWh                  | 39,17               | 67,14                              |
| 29.1.   | природен газ  | $C_{пг}$         | €/km <sup>3</sup>      | 368,90              | 632,40                             |
| 29.2.   | мазут   | $C_{м}$          | €/t                    |                     |                                    |
| 29.3.   | газът   | $C_{г}$          | €/t                    |                     |                                    |
| 29.4.   | въглища   | $C_{в}$          | €/t                    |                     |                                    |
| 29.5.   | друг вид гориво (ВЕИ)   | $C_{вси}$        | €/t(km <sup>3</sup> )  |                     |                                    |
| 30  | СРУГ : за електрическа енергия  | $b_{ел}$         | g kWh                  | 110,63              | 138,62                             |
| 31  | за топлинна енергия   | $b_{т}$          | kg MWh                 | 185,01              | 197,26                             |

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-Пловдив" ЕАД

| №    | КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2026 г.                             | ОБЩОУСЛОВНИ                    | ДРОБНИЦИ | ОТЧЕТ<br>ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА<br>за НРП<br>от 7,2026 г. |
|------|---|--------------------------------|----------|---------------------|------------------------------------|
| 1    | 2   | 3                              | 4        | 5                   | 6                                  |
| 32   | Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,31 €/GJ)   | $Q_{г.пр.г}$                   | GJ       | 71 507              | 504 047                            |
| 33   | Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,31 €/GJ)  | $Q_{в.г}$                      | GJ       |                     |                                    |
| 34   | Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL        |                                | t        |                     | 90 000,00                          |
| 34.1 | Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )               |                                | t        |                     | 90 000,00                          |
| 34.2 | Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )                   |                                | t        |                     |                                    |
| 34.3 | Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                    |                                | t        |                     | 26 770,00                          |
| 34.4 | Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                   |                                | t        |                     |                                    |
| 35   | Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )                | Ц <sub>емисии</sub>            | €/t      |                     | 80,00                              |
| 36   | Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )               | Ц <sub>емисии</sub>            | €/t      |                     |                                    |
| 37   | Призната мощност  | M <sub>пр.г</sub>              | MW       |                     |                                    |
| 37.1 | гореща вода   | M <sub>пр.г.г.г</sub>          | MW       |                     |                                    |
| 37.2 | водна пара  | M <sub>пр.г.г.г</sub>          | MW       |                     |                                    |
| 38   | Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия                | НП <sup>г</sup>                | хил. €   | 2 168               | 56 341                             |
| 38.1 | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия                                 |                                | хил. €   | 643                 | 1 233                              |
| 38.2 | Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия                  |                                | хил. €   | 1 525               | 55 108                             |
| 38.3 | Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия                 |                                | хил. €   | 1 013               | 40 737                             |
| 38.4 | Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия                        |                                | хил. €   | 512                 | 14 371                             |
| 39   | Индивидуални разходи за единица електрическа енергия                              | Ц <sub>инд</sub> <sup>г</sup>  | €/MWh    | 491,11              | 841,83                             |
| 40   | Индивидуални разходи за единица топлинна енергия                                  | Ц <sub>инд</sub> <sup>г</sup>  | €/MWh    | 83,77               | 485,60                             |
| 40.1 | Необходими годишни приходи за топлинна енергия                                    | НП <sup>г</sup>                | хил. €   | 1 115               | 39 261                             |
| 40.2 | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия                                     |                                | хил. €   | 31                  | 32                                 |
| 40.3 | Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия                      |                                | хил. €   | 1 083               | 39 229                             |
| 40.4 | Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия                     |                                | хил. €   | 580                 | 36 778                             |
| 40.5 | Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия                            |                                | хил. €   | 503                 | 2 451                              |
| 41   | Преференциална цена на електрическата енергия                                     | Ц <sub>преб</sub> <sup>г</sup> | €/MWh    | 491,11              | 841,83                             |
| 42   | Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.) | Ц <sub>комб</sub> <sup>г</sup> | €/MWh    | 491,11              | 841,83                             |
| 43   | Цена за некомбинирана електрическа енергия  | Ц <sub>не</sub> <sup>г</sup>   | €/MWh    | 491,11              | 841,83                             |
| 44   | Приходи от електрическа енергия   | Прих <sup>г</sup>              | хил. €   | 2 168               | 56 341                             |
| 45   | Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.                    | НП <sup>г</sup>                | хил. €   | 1 115               | 39 261                             |
| 46   | Производствена цена на топлинната енергия   | Ц <sub>пр.г</sub>              | €/MWh    | 83,77               | 485,60                             |
| 47   | Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода                           | Ц <sub>пр.г.г</sub>            | €/MWh    | 25,91               | 85,45                              |
| 48   | Производствена цена на топлинната енергия с водна пара                            | Ц <sub>пр.г.г</sub>            | €/MWh    |                     |                                    |

| № | ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2026 г.                            | ОБЩОУСЛОВНИ | ДРОБНИЦИ | ОТЧЕТ<br>ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА<br>към 7,2026 г. |
|---|--|-------------|----------|---------------------|---------------------------|
| 1 | 2  | 3           | 4        | 5                   | 6                         |
| 1 | Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник) |             | бр       |                     |                           |
| 2 | Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)                |             | бр       |                     |                           |
| 3 | Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)     |             | бр       |                     |                           |

Изм. директор

Изм. директор



**СПРАВКА № 5**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА**  
**"Топлофикация-Плевен" ЕАД**

Приложение № 5

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>                    | МЯРКА  | ОТЧЕТ ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА от 7,2026 г. |
|------|---|--------|------------------|-----------------------|
| 1    | <b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>             | MWh    | <b>12 225</b>    | <b>75 000</b>         |
| 2    | потребители за битови нужди   | MWh    |                  |                       |
| 3    | потребители за стопански нужди  | MWh    | 12 225           | 75 000                |
| 4    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                   | MWh    | <b>1 081</b>     | <b>5 850</b>          |
| 5    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                   | %      | 8,12%            | 7,24%                 |
| 6    | Отпусната топлинна към преноса с гореща вода                          | MWh    | <b>13 306</b>    | <b>80 850</b>         |
| 7    | <i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i> | хил. € | 345              | 6 909                 |
| 8    | Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода        | хил. € |                  |                       |
| 9    | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода             | хил. € |                  |                       |
| 10   | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода  | хил. € |                  |                       |
| 11   | УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода                       | хил. € |                  |                       |
| 12   | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода        | хил. € |                  |                       |
| 13   | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода             | хил. € | 28               | 500                   |
| 14   | <i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>       | €/MWh  | <b>25,91</b>     | <b>85,45</b>          |
| 15   | Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)          | €/MWh  | 2,29             | 6,66                  |
| 16   | Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода | €/MWh  | 2,29             | 6,66                  |
| 17   | <b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>         | €/MWh  | <b>28,21</b>     | <b>92,12</b>          |
| 18   | Приходи от топлинна енергия с гореща вода                             | хил. € | 345              | 6 909                 |

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>                    | МЯРКА  | ОТЧЕТ 2025 г. | ПРОГНОЗА от 7,2026 г. |
|------|--|--------|---------------|-----------------------|
| 1    | 2  | 3      | 5             | 8                     |
| 1    | <b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>                | MWh    |               |                       |
| 2    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                  | MWh    |               |                       |
| 3    | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса                  | %      |               |                       |
| 4    | Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара                  | MWh    |               |                       |
| 5    | <i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i> | хил. € |               |                       |
| 6    | Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хил. € |               |                       |
| 7    | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хил. € |               |                       |
| 8    | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара  | хил. € |               |                       |
| 9    | УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара                       | хил. € |               |                       |
| 10   | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара        | хил. € |               |                       |
| 11   | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара             | хил. € |               |                       |
| 12   | <i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>       | €/MWh  |               |                       |
| 13   | Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)                    | €/MWh  |               |                       |
| 14   | Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос) | €/MWh  |               |                       |
| 15   | <b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>         | €/MWh  |               |                       |
| 16   | НПР от топлинна енергия с водна пара                                 | хил. € |               |                       |

| № по | ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ  | МЯРКА             | ОТЧЕТ ЗА 2025 г. | ПРОГНОЗА към 7,2026 г. |
|------|--|-------------------|------------------|------------------------|
| 1    | <b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b> | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 2    | <i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>                                | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 3    | битови нужди   | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 4    | стопански нужди  | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 5    | <i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>                                | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 6    | битови нужди   | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 7    | стопански нужди  | (m <sup>3</sup> ) |                  |                        |
| 8    | Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)             | бр.               |                  |                        |

|        |  |        |       |        |
|--------|--|--------|-------|--------|
| Прочет | По разходи за топлинна енергия                         | хил. € | 1 115 | 39 261 |
|        | По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени | хил. € | 345   | 6 909  |

Гл. счетоводител:   
/ Христина Рошчева /

/ Велин Георгиев



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:  
"Топлофикация-Плевен" ЕАД

| №     | ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ             | ОЗНАЧЕНИЕ             | ДИМЕНСИЯ       | ОТЧЕТ   |              | ПРОГНОЗА |
|-------|---|-----------------------|----------------|---------|--------------|----------|
|       |   |                       |                | 2025 г. | от 7.2026 г. |          |
| 1     | 2   | 3                     | 4              | 5       | 6            |          |
| 1     | Произведена прегрята пара от парогенераторите               | D <sub>пп</sub>       | t              |         |              |          |
| 2     | Енталпия на прегрята пара                                   | h <sub>пп</sub>       | kJ/kg          |         |              |          |
| 3     | Разход на питателната вода                                  | D <sub>пв</sub>       | t              |         |              |          |
| 4     | Средна температура на питателна вода                        | t <sub>пв</sub>       | °C             |         |              |          |
| 5     | Енталпия на питателна вода                                  | h <sub>пв</sub>       | kJ/kg          |         |              |          |
| 6     | Произведена топлинна енергия от ЕНПР (ТНП) - брутo          | Q <sub>к.бр</sub>     | MWh            |         |              |          |
| 7     | КПД   | η <sub>п</sub>        | %              |         |              |          |
| 8     | Коефициент на загубите на топлина                           | η <sub>тп</sub>       | -              |         |              |          |
| 9     | Референтна топлинна ефективност                             | η <sub>реф.т</sub>    | %              | 90,00%  | 90,00%       |          |
| 10    | Референтна електрическа ефективност                         | η <sub>реф.е</sub>    | %              | 49,70%  | 49,70%       |          |
| 11    | ОБЩА ефективност  | η <sub>общо</sub>     | %              | 78,83%  | 75,63%       |          |
| 12    | Топлинна ефективност  | η <sub>т</sub>        | %              | 43,42%  | 36,87%       |          |
| 13    | Електрическа ефективност                                    | η <sub>е</sub>        | %              | 35,41%  | 38,76%       |          |
| 21    | Коефициент на разпределение на горивото в производството    | K <sub>с.л.</sub> КПД | %              | 0,4200  | 0,4200       |          |
| 22    | Топлинна енергия за електрическа енергия                    |                       |                | 6 331   | 80 699       |          |
| 23    | Коефициент за разделяне на горивото в централата            |                       |                | 0,2637  | 0,3930       |          |
| 24    | Условно Гориво за производство на Електрическата енергия    |                       |                | 488     | 9 277        |          |
| 25    | Условно Гориво за производство на Топлинната енергия        |                       |                | 2 462   | 15 948       |          |
| 26    | Коефициент на разпределение на разходите в производството   | K <sub>разх.</sub>    | %              | 0,2863  | 0,4795       |          |
| 27    | Разход на остра пара на турбините                           | D <sub>ппо</sub>      | t              |         |              |          |
| 28    | Енталпия на остра пара на турбините                         | h <sub>ппо</sub>      | kJ/kg          |         |              |          |
| 29    | Разход на пара от промишлен парootбор на турбините          | D <sub>ппо</sub>      | t              |         |              |          |
| 30    | Енталпия на пара от промишлен парootбор на турбините        | h <sub>ппо</sub>      | kJ/kg          |         |              |          |
| 31    | Разход на пара на изхода от РОУ                             | D <sub>роу</sub>      | t              |         |              |          |
| 32    | Енталпия на пара на изхода от РОУ                           | h <sub>роу</sub>      | kJ/kg          |         |              |          |
| 33    | КУПЕНА Електрическа енергия                                 |                       | MWh            |         |              |          |
| 33.1. | - в топлоизточника  |                       | MWh            |         |              |          |
| 33.2. | - в преноса и разпределението                               |                       | MWh            |         |              |          |
| 34    | Разход на пара от промишлен парен котел                     | D <sub>пр.к</sub>     | t              |         |              |          |
| 35    | Енталпия на пара от промишлен парен котел                   | h <sub>пр.к</sub>     | kJ/kg          |         |              |          |
| 36    | Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода | Δh                    |                |         |              |          |
| 37    | Температура на питателна (входяща) вода                     | t <sub>пв</sub>       | °C             |         |              |          |
| 38    | Разход на върнат кондензат от консуматорите                 | G <sub>вр.к</sub>     | t              |         |              |          |
| 39    | Енталпия на върнат кондензат от консуматорите               | h <sub>вр.к</sub>     | kJ/kg          |         |              |          |
| 40    | Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)            | G <sub>дв</sub>       | t              |         |              |          |
| 41    | Енталпия на добавъчната вода                                | h <sub>дв</sub>       | kJ/kg          |         |              |          |
| 42    | Общ разход на мрежова вода в централата                     | G <sub>мр.в</sub>     | m <sup>3</sup> |         |              |          |
| 43    | Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа             | G <sub>мр.в</sub>     | m <sup>3</sup> |         |              |          |
| 44    | Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)           | TE                    | MWh            |         |              |          |

Гл. счетоводител:

/ Христина Решева /

Изп. директор:

/ Велко Георгиев /



| №    | Паспортни данни           | Дим. | ОБЩО | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 | ДВГ-6 | ДВГ-7 |
|------|---------------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1    | Паспортни данни           |      |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.1. | Ном. Електрическа мощност | MWe  |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.2. | Топлинна мощност          | MWq  |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.3. | Електрическа ефективност  | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.4. | Топлинна ефективност      | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |
| 1.5. | ОБЩА ефективност          | %    |      |       |       |       |       |       |       |       |

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛНИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ и ГТ с КУ)

| №    | Паспортни данни                       | Дим.     | ОБЩО | ГТ-1    | ГТ-2  | ГТ-3  | ГТ-4  | ГТ-5 | ГТ-6 | ГТ-7 |
|------|---------------------------------------|----------|------|---------|-------|-------|-------|------|------|------|
| 2    | ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ                     |          |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 2.1. | Ном. Електрическа мощност ГТ          | MWe      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 2.2. | Електрическа ефективност на ГТ        | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3    | Котел утилизатор (КУ)                 |          |      | КУ-1    |       |       |       |      |      |      |
| 3.1. | Топлинна мощност на КУ                | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.2. | Топлинна мощност с вл КУ '            | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.3. | Топлинна мощност с вл КУ "            | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.4. | Топлинна мощност с гв КУ ""           | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.5. | Топлинна ефективност на ГТ & КУ       | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.6. | Номинален разход на пара КУ '         | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.7. | Номинален разход на пара КУ "         | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.8. | Допълнително гориво за КУ             | MW       |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 3.9. | Топлинна ефективност на КУ, клд       | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4    | ТГ директно към КУ част от ПГЦ        |          |      | ТГ ку-1 |       |       |       |      |      |      |
| 4.1. | Ном. Електрическа мощност на ПТ       | MWe      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4.2. | Топлинна мощност на ППО               | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4.3. | Топлинна мощност на ТПО               | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4.4. | Разход на вл от ППО & Противоналягане | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4.5. | Разход на вл от ТПО & Противоналягане | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 4.6. | q <sub>сг</sub>                       | kcal/kWh |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 5    | ОБЩА ефективност                      | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 6    | ЕПГ на общ колектор с КУ              |          |      | ЕПГ-1   | ЕПГ-2 | ЕПГ-3 | ЕПГ-4 |      |      |      |
| 6.1. | Топлинна мощност на ЕПГ               | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 6.2. | Номинален разход на пара ЕПГ          | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 6.3. | Топлинна ефективност на ЕПГ (КЛД)     | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7    | ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)          |          |      | ТГ-1    | ТГ-2  | ТГ-3  | ТГ-4  |      |      |      |
| 7.1. | Електрическа мощност на ПТ (ТГ)       | MWe      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7.2. | Топлинна мощност на ППО               | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7.3. | Топлинна мощност на ТПО               | MWq      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7.4. | Разход на вл от ППО & Противоналягане | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7.5. | Разход на вл от ТПО & Противоналягане | t/h      |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 7.6. | q <sub>сг</sub>                       | kcal/kWh |      |         |       |       |       |      |      |      |
| 8    | ОБЩА ефективност                      | %        |      |         |       |       |       |      |      |      |

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

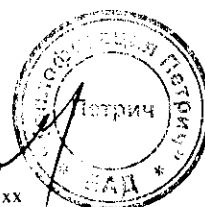
| №    | Паспортни данни                       | Дименсия | ОБЩО | ПГ-1 | ПГ-2 | ПГ-3 | ПГ-4 | ПГ-5 | ПГ-6 | ПГ-7 |
|------|---------------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 3    | Парогенератори                        |          |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.1. | Тип                                   |          |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.2. | Разход пара                           | t/h      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.3. | Енталпия пара                         | kJ/kg    |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.4. | Енталпия пит. вода                    | kJ/kg    |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.5. | Топлинна мощност                      | MW       |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.6. | Топлинна мощност (паспорт)            | MWq      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 3.7. | Топлинна ефективност (паспорт)        | %        |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4    | Турбогенератори                       |          |      | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 | ТГ-5 | ТГ-6 | ТГ-7 |
| 4.1. | Тип                                   |          |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.2. | Електрическа мощност на ПТ (ТГ)       | MWe      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.3. | Топлинна мощност на ППО               | MWq      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.4. | Топлинна мощност на ТПО               | MWq      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.5. | Разход на вл от ППО & Противоналягане | t/h      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.6. | Разход на вл от ТПО & Противоналягане | t/h      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 4.7. | q <sub>сг</sub>                       | kcal/kWh |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 5    | ОБЩА ефективност                      | %        |      |      |      |      |      |      |      |      |

Гл. счетоводител:

/ Ххх

Изп. директор:

/ Ххххх





РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-Варна" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2026 г. |                                |      | ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |      |      |      |      |      |      |      |      |
|-------------------------|--------------------------------|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1                       | Водогрейни котли (ВК)          | Дим. | ОБЩО   | ВК-1 | ВК-2 | ВК-3 | ВК-4 | ВК-5 | ВК-6 | ВК-7 | ВК-8 |
| 1.1.                    | ДМА към 31.12.2025 г.          | €    |  |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.2.                    | Топлинна мощност (паспорт)     | MWq  |  |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.3.                    | Топлинна ефективност (паспорт) | %    |  |      |      |      |      |      |      |      |      |


| ОТЧЕТ за 2025 г. |                              |      | ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |      |      |      |      |      |      |      |      |
|------------------|------------------------------|------|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1                | Водогрейни котли (ВК)        | Дим. | ОБЩО                                 | ВК-1 | ВК-2 | ВК-3 | ВК-4 | ВК-5 | ВК-6 | ВК-7 | ВК-8 |
| 1.1.             | Работни часове               | h    |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.2.             | Произведена топлинна енергия | MW/h |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1.3.             | Топлинна ефективност         | %    |                                      |      |      |      |      |      |      |      |      |


РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

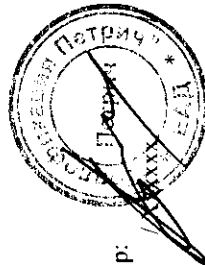
| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2026 г. |                                |      | ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-------------------------|--------------------------------|------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2                       | Промислени парни котли (ППК)   | Дим. | ОБЩО  | ППК-1 | ППК-2 | ППК-3 | ППК-4 | ППК-5 | ППК-6 | ППК-7 | ППК-8 |
| 2.1.                    | ДМА към 31.12.2025 г.          | €    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.2.                    | Номинален разход водна пара    | t/h  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.3.                    | Номинално налягане водна пара  | ata  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.4.                    | Топлинна мощност (паспорт)     | MWq  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.5.                    | Топлинна ефективност (паспорт) | %    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |

| ОТЧЕТ за 2025 г. |                              |      | ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------|------------------------------|------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2                | Промислени парни котли (ППК) | Дим. | ОБЩО  | ППК-1 | ППК-2 | ППК-3 | ППК-4 | ППК-5 | ППК-6 | ППК-7 | ППК-8 |
| 2.1.             | Работни часове               | h    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.2.             | Разход на водна пара         | t    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.3.             | Среден разход на водна пара  | t/h  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.4.             | Налягане на водна пара       | ata  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.5.             | Произведена Топлинна енергия | MWh  |   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2.6.             | Топлинна ефективност         | %    |   |       |       |       |       |       |       |       |       |

Топлинна ефективност ВК\$ППК      -75,65%      75,65%

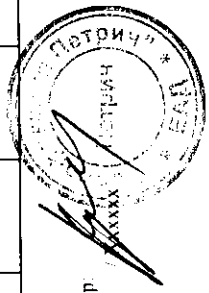
Гл. счетоводител:  / Ххх

Изп. директор: 



СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация "Беларусь" ГАД

| ПРОИЗВОДНИ ПАРАМЕТРИ ПРИ ОТ 7.2026 Г.                              |                    | Дименсия | ГОДИШНО<br>начален м. 7 | юни<br>1 | август<br>2 | септември<br>3 | октомври<br>4 | ноември<br>5 | декември<br>6 | януари<br>7 | февруари<br>8 | март<br>9 | април<br>10 | май<br>11 | юни<br>12 |
|--|--------------------|----------|-------------------------|----------|-------------|----------------|---------------|--------------|---------------|-------------|---------------|-----------|-------------|-----------|-----------|
| Основни съоръжения<br>в работа всеки месец                         | ПТ                 |          |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку |          |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | ВК и ППК           |          |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
| Е реализация<br>(продажба и собствено<br>потребление)              | с гореща вода      | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с гореща вода      | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
| Е произведена (от<br>съоръженията за комб.<br>и раздельно произв.) | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с гореща вода      | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
| Е продажба   | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с гореща вода      | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с гореща вода      | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
| Е реализация   | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
| Е продажба   | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | общо               | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |
|  | с водна пара       | MWh      |                         |          |             |                |               |              |               |             |               |           |             |           |           |



Им. директор

Гл. счетоводител  
Ххх

МОДЕЛ  
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

# ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕТРИЧ ЕАД

---

*гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжеви - Шосето за София, тел./fax:0745/60100, e-mail: toplofikacia\_petrich@abv.bg*

## ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКА

### ОБОСНОВКА

НА

ПРЕДЛОЖЕНИЕТО ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНА

НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Топлофикация Петрич ЕАД

Гр. Петрич

## 1. Основна информация за дружеството

"Топлофикация Петрич" ЕАД е търговско дружество образувано чрез отделяне на част от предприятие от В&ВГД Оранжерии-Петрич ООД през м. Март 2013 год., с капитал в размер на 18 504 340 /осемнадесет милиона петстотин тридесет и четири хиляди триста и четиридесет/ лева, разпределен в 18 504 340 /осемнадесет милиона петстотин тридесет и четири хиляди триста и четиридесет/ обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1/един/ лев всяка.

В резултат на отделянето дружеството вписано в Търговски регистър с ЕИК 202637962, седалище и адрес на управление гр. Петрич, п.к. 2850, ж.к. Оранжерии - Шосето за София.

Дружеството има едностепенна система на управление, като се управлява и представлява от Изпълнителния директор Велин Николаев Георгиев.

Едноличен собственик на капитала е В&ВГД Оранжерии Петрич ООД.

## 2. Основна дейност

Вписаният в ТР основен предмет на дейност на дружеството е: *„Производство на топлинна и електрическа енергия, пренос и обществена доставка на топлинна енергия за стопански и битови нужди, продажба на електрическа доставка на обществен доставчик, продажба на топлинна енергия на стопански и битови потребители, покупката и доставката на природен газ от КС /компресорна станция/ Рупите до оранжерийния комплекс на В&ВГД Оранжерии Петрич ООД, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане, съоръжения с повишена степен на опасност, електрически и топлинни съоръжения и уредби; извършване на услуги и поддръжка на топлофикационни мрежи и инсталации и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона“.*

Действително извършваната дейност на фирмата, изцяло отговаря на вписаният предмет на дейност, а именно: производство и продажба на електрическа и топлинна енергия, съгласно лиценз № L-435-03/27.02.2015г, който лиценз е със срок от 20 години /т.е. до 2035 год./.

Основните производствени мощности са четири броя напълно идентични ТЕЦ, оборудвани с по два когенерационни модула, работещи на природен газ. Първите четири модула са въведени в експлоатация с разрешение за ползване на ДНСК през м.02.2008г, състоящите се от газобутален двигател тип TCG2020V20, производство на немската фирма „DEUTZ POWER SYSTEMS“. Всеки един от тях е с инсталирана електрическа мощност -1,948 MW, инсталирана топлинна мощност - 2,153 MW и синхронен трифазен електрически генератор STAMFORD. На втория етап с разрешение за ползване са въведени нови четири модула на природен газ с двигател тип TCG2020V20, производство на „MWM GmbH Germany“ със същите мощности. Двигателите са купирани със синхронни трифазни електрически генератори.

В сградите на централите са разположени спомагателни съоръжения /помпи, вентилатори, топлообменници, табла/, съоръжения за каталитично очистване на изгорелите газове и контролно-управляващо оборудване. Произведената енергия се трансформира чрез повишаващи трансформатори, монтирани в сградите на централите, в енергия с напрежение 20kV. Чрез подземни силови кабели ел.енергията се пренася до възлова станция 20kV, килиите изход 20kV се свързват към подстанция „Петрич“110/20kV, където се осъществява търговското мерене на продаваната електрическа енергия.

За подsigуряване на допълнителните нужди от топлинна енергия Дружеството работи и с девет броя водогрейни котли, като всеки един е с ном. мощност 3,5MW, пригодени да работят на природен газ и на резервно гориво.

Посредством инсталацията за високо- ефективно комбинирано производство ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4 се добива електрическа енергия с минимален капацитет 15,584 MW.

### 3. Ценообразуващи елементи

#### 3.1. Производствена програма на Топлофикация Петрич ЕАД

| Показатели                              | Мярка    | м.07,<br>2026 | м.08,<br>2026 | м.09,<br>2026 | м.10,<br>2026 | м.11,<br>2026 | м.12,<br>2026 | м.01,<br>2027 | м.02,<br>2027 | м.03,<br>2027 | м.04,<br>2027 | м.05,<br>2027 | м.06,<br>2027 | ОБЩО   |
|---|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|
| Работни дни в месеца                    | бр.      | 3             | 3             | 3             | 6             | 15            | 15            | 15            | 15            | 8             | 6             | 3             | 3             | 95     |
| Работни часове                          | бр.      | 63            | 63            | 63            | 144           | 360           | 1080          | 1080          | 1080          | 576           | 144           | 63            | 63            | 4 779  |
| Изразходван природен газ                | х.н.к.м. | 261           | 261           | 261           | 600           | 1497          | 4 494         | 4 494         | 4 494         | 2397          | 600           | 261           | 261           | 19 881 |
| Произведено количество ел. енергия      | MWh      | 981           | 981           | 981           | 2244          | 5 610         | 16 830        | 16 830        | 16 830        | 8 976         | 2244          | 981           | 981           | 74 469 |
| Произведено количество топлинна енергия | MWh      | 1014          | 1014          | 1014          | 2319          | 5 799         | 17 400        | 17 400        | 17 400        | 9 282         | 2319          | 1014          | 1014          | 76 989 |
| Собствена консумация                    | MWh      | 144           | 144           | 132           | 270           | 645           | 1599          | 1599          | 1599          | 852           | 270           | 144           | 144           | 7 542  |
| Продадено количество ел. енергия        | MWh      | 837           | 837           | 849           | 1974          | 4 965         | 15 231        | 15 231        | 15 231        | 8 124         | 1974          | 837           | 837           | 66 927 |

Прогнозна работа на ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4, в структурата на Топлофикация Петрич ЕАД през новия регулаторен период 01.07.2026-30.06.2027, е предопределена от нуждите на основните клиенти на дружеството, потребители на топлинна енергия. Обосновано в Приложение №9 „Спецификация“ от предложения ценови модел, дружеството залага топло-електрическите централи да работят основно в периода м.Октомври, 2026 – м.Април, 2027, т.е. през зимния период, като най- натоварени са месеците декември, 2025 – март, 2026. Възможни са, разбира се, леки отклонения в производствената програма в случай на непредвидени климатични отклонения от нормалните за съответните периоди.

### **3.2. Регулаторна база на активите**

В регулаторната на активите участват всички активи, присъщи на едно топлофикационно дружество, а именно:

- ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ3 и ТЕЦ4 със прилежащите им системи, описани по-горе
- Котелни централи на природен газ и резервно гориво
- Топло-премосна мрежа.

За целите на регулирането сме приели срок на амортизиране на активите, включени в регулаторната база на активите – 15 години, приети за нормален срок за амортизиране от КЕВР, с изключение на сградите, за които сме приели 4% годишна амортизационна норма. На тази основа са изчислени разходите за амортизации за новия регулаторен период, както и натрупаните към момента амортизации. Амортизационния план за регулаторни нужди е представена по-долу:

Топлофикация Петрич ЕАД  
гр. Петрич, ул. Оранжерии - Шосето за София  
СПИСЪК НА АКТИВИТЕ ПО СЧЕТОВОДЕН ПЛАН КЪМ  
края на Декември, 2022

| Инвентарен номер | Наименование, марка, модел и фабричен номер на актива   | Срок на ползване и годишна норма | Дата на въвеждане в действие | Отчетна стойност | Амортизация на годишна база | Начислена амортизация до 01.07.2024 | Балансова стойност към 01.07.2023 |
|------------------|---|----------------------------------|------------------------------|------------------|-----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| 201              | 201 ЗЕМИ  |                                  |                              |                  |                             |                                     |                                   |
| 01100            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД № 56126.452.28 - 783 М3  | %                                | 26.06.2013                   | 55 985           |                             |                                     | 55 985                            |
| 01101            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД №56126.452.33 - 901М2   | %                                | 26.06.2013                   | 64 421           |                             |                                     | 64 421                            |
| 01102            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД.56126.452.36 - 812М2   | %                                | 26.06.2013                   | 58 058           |                             |                                     | 58 058                            |
| 01103            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД. №56126.452.40 - 766М2   | %                                | 26.06.2013                   | 54 769           |                             |                                     | 54 769                            |
| 01104            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ-ПЪТ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД. №56126.452.50 - 1623М2  | %                                | 26.06.2013                   | 11 940           |                             |                                     | 11 940                            |
| 01105            | ЗЕМЯ - ПРОИЗВОДСТВО ЕЛ. ЕНЕРГИЯ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПАРЦЕЛ ПО СКИЦА С ИНД. №56126.452.37 - 167М2   | %                                | 26.06.2013                   | 116 005          |                             |                                     | 116 005                           |
|                  | <b>ОБЩО</b>   |                                  |                              | <b>361 178</b>   |                             |                                     | <b>361 178</b>                    |
| 203              | 203 СГРАДИ - ПРОИЗВОДСТВЕНИ   |                                  |                              |                  |                             |                                     |                                   |
| 03057            | Сграда ТЕЦ 1 м/у 1 и 2 блок-ИНД № 56126.452.28.1 ОЦЕНКА 01.01.2014Г   | 4,00%                            | 26.06.2013                   | 292 000          | 11 680                      | 128 480                             | 163 520                           |
| 03058            | Сграда ТЕЦ 3 м/у 7 и 8 блок-ИНД №56126.452.36.1 ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 4,00%                            | 26.06.2013                   | 292 000          | 11 680                      | 128 480                             | 163 520                           |
| 03059            | Сграда ТЕЦ 4 м/у 9 и 10 блок-ИНД №56126.452.40.1 ОЦЕНКА 01.01.2014Г   | 4,00%                            | 26.06.2013                   | 292 000          | 11 680                      | 128 480                             | 163 520                           |
| 03060            | Сграда ТЕЦ 2 м/у 5 и 6 блок-ИНД №56126.452.33.1 ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 4,00%                            | 26.06.2013                   | 292 000          | 11 680                      | 128 480                             | 163 520                           |
| 03061            | СГРАДА НА ВЪЗЛОВА СТАНЦИЯ С ИНД № 56126.452.37.1 4Б М2 -РАЗР. ЗА СТРОЕЖ 131/23.05.2007 ОЦЕНКА 01.01.2014Г ВЪВЕДЕНА В ЕКСПЛОТАЦИЯ С РАЗР. № СТ-12-164/27.02.2008 Г | 4,00%                            | 26.06.2013                   | 22 000           | 880                         | 9 680                               | 12 320                            |
|                  | <b>ОБЩО</b>   |                                  |                              | <b>1 190 000</b> | <b>47 600</b>               | <b>523 600</b>                      | <b>666 400</b>                    |
| 204              | 204 МАШИНИ И ОБОРУДВАНЕ   |                                  |                              |                  |                             |                                     |                                   |
| 04100            | МАЗУТЕН РЕЗЕРВОАР ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67%                            | 26.06.2013                   | 9 800            | 653                         | 6 533                               | 3 267                             |



|       |   |       |            |             |         |                   |                  |
|-------|---|-------|------------|-------------|---------|-------------------|------------------|
| 04101 | МАЗУТЕН РЕЗЕРВОАР ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 9 800       | 653     | 6 533             | 3 267            |
| 04102 | МАЗУТЕН РЕЗЕРВОАР ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 9 800       | 653     | 6 533             | 3 267            |
| 04103 | МАЗУТЕН РЕЗЕРВОАР ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 9 800       | 653     | 6 533             | 3 267            |
| 04217 | МАШИНИ В КОТЕЛЬНО ПОМЕЩЕНИЕ № 1-водогрейни котли 26р МУ БЛОК 1 И БЛОК 2 ОЦЕНКА 01.01.2014Г        | 6,67% | 01.01.1971 | 52 000      | 3 467   | 57 200            | -5 200           |
| 04220 | МАШИНИ В КОТЕЛЬНО ПОМЕЩЕНИЕ № 4 -водогрейни котли 46р МУ БЛОК 7 И БЛОК 8 ОЦЕНКА 01.01.2014Г       | 6,67% | 26.06.2013 | 104 000     | 6 933   | 74 523            | 29 477           |
| 04221 | МАШИНИ В КОТЕЛЬНО ПОМЕЩЕНИЕ № 5-водогрейни котли 36р. МУ БЛОК 9 И БЛОК 10 ОЦЕНКА 01.01.2014Г      | 6,67% | 26.06.2013 | 78 000      | 5 200   | 52 000            | 26 000           |
| 04302 | МАШИНИ ТЕЦ 1 между 1 и 2 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 2 450 000   | 163 333 | 1 633 333         | 816 667          |
| 04303 | МАШИНИ ТЕЦ 2 между 5 и 6 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 2 450 000   | 163 333 | 1 633 333         | 816 667          |
| 04304 | МАШИНИ ТЕЦ 3 между 7 и 8 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 2 450 000   | 163 333 | 1 633 333         | 816 667          |
| 04305 | МАШИНИ ТЕЦ 4 между 9 и 10 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г   | 6,67% | 26.06.2013 | 2 450 000   | 163 333 | 1 633 333         | 816 667          |
| 04306 | ТЕЦ 1 отоплительна система му 1 и 2 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г                                       | 6,67% | 26.06.2013 | 230 000     | 15 333  | 153 333           | 76 667           |
| 04307 | ТЕЦ 2 отоплительна система 5 и 6 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 230 000     | 15 333  | 153 333           | 76 667           |
| 04308 | ТЕЦ 3 отоплительна система 7 и 8 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 230 000     | 15 333  | 153 333           | 76 667           |
| 04309 | ТЕЦ 4 отоплительна система 9 и 10 блок ОЦЕНКА 01.01.2014Г   | 6,67% | 26.06.2013 | 230 000     | 15 333  | 153 333           | 76 667           |
| 04317 | СОФТУЕР И МОДЕМ ЗА ЦЕНТРАЛИ ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67% | 26.06.2013 | 4 200       | 280     | 2 800             | 1 400            |
| 04900 | КОГЕН. ИНСТ. И ИНСТАЛАЦИЯ СОdINOX - 2010 г. МУ бл. 1 и 2 ОЦЕНКА 01.01.2014Г                       | 6,67% | 26.06.2013 | 2 590 000   | 172 667 | 1 726 667         | 863 333          |
| 04901 | КОГЕН. ИНСТ. И ИНСТАЛАЦИЯ СОdINOX - 2010 г. - МУ бл. 5 и 6 ОЦЕНКА 01.01.2014Г                     | 6,67% | 26.06.2013 | 2 590 000   | 172 667 | 1 726 667         | 863 333          |
| 04902 | КОГЕН. ИНСТ. И ИНСТАЛАЦИЯ СОdINOX - 2010 г. - МУ бл. 7 и 8 ОЦЕНКА 01.01.2014Г                     | 6,67% | 26.06.2013 | 2 590 000   | 172 667 | 1 726 667         | 863 333          |
| 04903 | КОГЕН. ИНСТ. И ИНСТАЛАЦИЯ СОdINOX - 2010 г. МУ бл. 9 и 10 ОЦЕНКА 01.01.2014Г                      | 6,67% | 26.06.2013 | 2 590 000   | 172 667 | 1 726 667         | 863 333          |
| 04910 | ФИТТРИРАЩ АПАРАТ, ЕП. ТАБЛО, АСПИР СИСТЕМА  | 6,67% | 01.05.2015 | 18 300      | 1 220   | 9 963             | 8 337            |
| 04912 | ВЪЗДУХОВОДИ М.08/П.6 СС.104   | 6,67% | 01.08.2015 | 3 500       | 233     | 1 847             | 1 653            |
| 04913 | КОМПЛЕКТ ШАПТЕР ЗА ТЕЦ 3.2 М.08.2015Г П.6 СС106   | 6,67% | 01.08.2015 | 4 225       | 282     | 2 230             | 1 995            |
| 04914 | КОМПЛЕКТ ОТОПЛИТЕЛНА СИСТЕМА М.10 ПАПКА 6 / 2016 Г СС 147   | 6,67% | 28.10.2016 | 15 431      | 1 029   | 6 858             | 8 573            |
| 04915 | КОМПРЕСОР М.12 ПАПКА 25/ 2016 Г СС 147  | 6,67% | 08.11.2016 | 1 667       | 111     | 741               | 926              |
| 04916 | ИНПЛАЙН ПОМПА NEE65-160/110/P25VCS4   | 6,67% | 12.04.2018 | 2 485       | 166     | 863               | 1 622            |
| 04917 | ИНПЛАЙН ПОМПА NEE80-160/110/P25VCS4   | 6,67% | 12.04.2018 | 2 985       | 199     | 1 036             | 1 949            |
|       |   |       |            | <b>ОБЩО</b> |         | <b>21 405 993</b> | <b>7 116 464</b> |
| 207   | <b>207 СЪОБРАЖЕНИЯ</b>  |       |            |             |         |                   |                  |
| 07002 | СОНДАЖНА ПОМПА Z 631 05-6 ОЦЕНКА 01.01.2014Г Ф-РА 896/15.05.2009 Г-СС 119 - АКВАСТАРТ ООД С-Я     | 6,67% | 26.06.2013 | 3 400       | 227     | 2 493             | 907              |
| 07003 | БЛОК ПОМПА 2FHE32-250/55 ОЦЕНКА 01.01.2014Г Ф-РА 896/15.05.2009 Г-СС-119 АКВАСТАРТ ООД С-Я        | 6,67% | 26.06.2013 | 1 800       | 120     | 1 320             | 480              |
| 07014 | СЪОБЪЖЕНИЕ КРУ UnIMix - panel 2 БРОЯ ОЦЕНКА 01.01.2014Г ОТ СМЕТКА 3029 М.12/2010 СС - 16/ПАПКА 16 | 6,67% | 26.06.2013 | 14 500      | 967     | 10 633            | 3 867            |
| 07015 | ИЗМЕРВАТЕЛНО ТОКОВИ ТРАНСФОРМАТОРИ GIS ОЦЕНКА 01.01.2014Г   | 6,67% | 26.06.2013 | 4 350       | 290     | 3 190             | 1 160            |

|             |  |        |            |                   |                  |                   |                  |
|-------------|--|--------|------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| 07016       | ТОПЛООБМЕННИЦИ ЗА ЦЕНТРАЛА - № 1 ПРЕОБРАЗУВАНЕ ЧРЕЗ ОТДЕЛЯНЕ ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67%  | 26.06.2013 | 6 500             | 433              | 4 767             | 1 733            |
| 07017       | ТОПЛООБМЕННИЦИ ЗА ЦЕНТРАЛА № 2 ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67%  | 26.06.2013 | 6 500             | 433              | 4 767             | 1 733            |
| 07018       | ТОПЛООБМЕННИЦИ ЗА ЦЕНТРАЛА № 4 ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67%  | 26.06.2013 | 6 500             | 433              | 4 767             | 1 733            |
| 07019       | АСПИРАЦИОННА СИСТЕМА И ВЪЗДУХОВОДНА МРЕЖА АСПИРАЦИОННА МРЕЖА И ВЪЗД.МРЕЖА/ОЦЕНКА 01.01.2014Г ПОКУПКА ОТ "ХАММЪР" ЕООД Ф 197/12.09.2011 | 6,67%  | 26.06.2013 | 1 450             | 97               | 1 063             | 387              |
| 07020       | ТОПЛООБМЕННИЦИ ЗА ЦЕНТРАЛИТЕ 8 БР. ОЦЕНКА 01.01.2014Г ИНВ.144063/23.05.2011 Г. ОТ ФУНКЕ ГЕРМАНИЯ /М.06.2011/Л.6/СС 1183                | 6,67%  | 26.06.2013 | 52 440            | 3 496            | 4 134             | 48 306           |
|             | <b>ОБЩО</b>  |        |            | <b>97 440</b>     | <b>6 496</b>     | <b>37 134</b>     | <b>60 306</b>    |
| <b>214</b>  | <b>214 НЕМАТЕРИАЛНИ ДА</b>   |        |            |                   | <b>0</b>         |                   |                  |
| 09001       | ЛИЦЕНЗИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ № Л-435-03/27.02.2015 Г. - ДКЕВР СРОК НА ЛИЦЕНЗИЯТА - 20 ГОДИНА            | 5,00%  | 01.01.2016 | 15 000            | 750              | 6 375             | 8 625            |
|             | <b>ОБЩО</b>  |        |            | <b>15 000</b>     | <b>750</b>       | <b>6 375</b>      | <b>8 625</b>     |
| <b>2041</b> | <b>2041 ПРОИЗВОДСТВЕНО ОБОРУДВАНЕ</b>  |        |            |                   | <b>0</b>         |                   |                  |
| 04335       | ВАНА 1000ЛТ ВАНА 1000 ЛТ. - 2 БР. ОЦЕНКА 01.01.2014Г ВЪВЕДЕНИ В ДЕЙСТВИЕ ОТ С/КА 3022  | 6,67%  | 26.06.2013 | 900               | 60               | 600               | 300              |
| 04336       | ВАНА 2000 Л-39251000 ВАНА 2000 ЛТ. - 8 БР. ОЦЕНКА 01.01.2014Г  | 6,67%  | 26.06.2013 | 6 600             | 440              | 4 400             | 2 200            |
| 04337       | БАКИ ВОДА 2 БР. ЗАПРИХОДЕНИ М.01.2015Г ОТ СМІКА 2079-КОД 03  | 6,67%  | 01.01.2014 | 24 755            | 1 650            | 15 678            | 9 077            |
| 04400       | КЛИМАТИЦИ 5 БР X 1941,86 ЗА ЦЕНТРАЛИ /ВКЛ. МОНТАЖ/ ОЦЕНКА 01.01.2014Г Ф-РА 3302/04.05.2012 Г М.05/П6/СС- 735+736                       | 6,67%  | 26.06.2013 | 9 800             | 653              | 6 533             | 3 267            |
| 04904       | ЕЛ. БЛОК, УПЛЪТН. КЛАПАН ЕЛ. БЛОК К-КТ /ВИТОША КАР Ф-РА 5996/18.05.2015Г 5/6/ СС 44  | 6,67%  | 18.05.2015 | 3 590             | 239              | 1 941             | 1 649            |
| 04905       | ПРОИЗВ. ОБОРУДВАНЕ ТОПЛООБМЕННИК/В И ВГД ОРАНЖЕРИИ Ф-РА 1115/01.05.2015 5/60 СС60  | 6,67%  | 01.05.2015 | 3 395             | 226              | 1 848             | 1 547            |
| 04906       | ЕЛ. КОМПЛЕКТ А1402701161-ЕЛ.КОМПЛ.ПОКУПКА ВИТОША КАР Ф-РА 6040/26.06.2015Г   | 6,67%  | 26.06.2015 | 6 667             | 444              | 3 556             | 3 111            |
| 04907       | КОМПЛЕКТ ДРОСЕЛИ-5 БР. КОМПЕНСИРАЦИ ДРОСЕЛИ-UN 400V-5 БР ТРИФ.КОМП.ДРОСЕЛ/В И ВГД ОРАНЖ. ОТ БЕЛКОМ БУРГАС                              | 6,67%  | 01.06.2015 | 12 650            | 843              | 6 817             | 5 833            |
| 04908       | МОДЕМ ЗА ВИЗУАЛИЗАЦИЯ Ф-РА 10008732/01.06.2015/В И ВГД ОРАНЖ. СС 92  | 6,67%  | 01.06.2015 | 1 850             | 123              | 997               | 853              |
| 04909       | ПОМПА ИНЛАЙН-1БР ПОМПА НEE65-125/30/PZ5RCS4 СЕР № 20150622 00978/ГАРАНЦИЯ ДО 14.07.2017Г   | 6,67%  | 14.07.2015 | 1 310             | 87               | 695               | 615              |
| 04911       | ХИДРАВЛИЧНА ПОМПА -1БР А0044668301 ЗА ТЕЦ 2  | 6,67%  | 01.08.2015 | 2 493             | 166              | 1 316             | 1 177            |
|             | <b>ОБЩО</b>  |        |            | <b>74 010</b>     | <b>4 934</b>     | <b>44 381</b>     | <b>29 629</b>    |
| <b>2081</b> | <b>2081 КОМПЮТЪРНА ТЕХНИКА</b>   |        |            |                   |                  |                   |                  |
| 08003       | МОНИТОР СЕНЗОРЕН СО2-внос Израел-4бр. МОНИТОР СЕНЗОРЕН СО2- 4 БРОЯ-ОЦЕНКА 01.01.2014Г инвойс 0058/22.11.2010г фирма Прожект лтд        | 10,00% | 26.06.2013 | 12 400            | 1240             | 6 201             | 6 199            |
|             | <b>ОБЩО</b>  |        |            | <b>12 400</b>     | <b>1240</b>      | <b>6 201</b>      | <b>6 199</b>     |
|             | <b>Общо за справката :</b>   |        |            | <b>23 156 021</b> | <b>1 488 086</b> | <b>14 907 219</b> | <b>8 248 802</b> |

През новия регулаторен период, дружеството предвижда основен ремонт или подмяна на по-голяма част от генераторите поради достигане на максималните моторчасове работа на двигателите. Към момента дружеството е направило оферта за закупуването на нови двигатели с аналогични показатели, както и обсъжда вариант с доставчика за извършване на основен ремонт и удължаване живота на когенерационните инсталации с още 60 000 моторчаса.

Към настоящия момент в дружеството са инсталирани два когенератора за работа през новия регулаторен период, които ще бъдат предоставени под наем с опция за закупуване за следващия регулаторен период.

В Справка „Регулаторна база на активите“, активите на Топлофикация Петрич ЕАД са разпределени в зависимост от тяхното участие за:

- производство на електрическа енергия
- общи за производство на топлинна и електрическа енергия
- производство и пренос на топлинна енергия

### 3.3. Норма на възвръщаемост на капитала

В справка „Норма на възвръщаемост на капитала“ е отразена капиталовата структура към предходен регулаторен период, за да се избегне аномалията от чисто счетоводното напълно амортизиране на активите, и която амортизация, директно се отнася в загуба и изкривява стойността на собствения капитал на дружеството, инвестиран в производството на топлинна и електрическа енергия, а именно:

- собствен капитал - 24 475 хил.лв.
- кредитни средства - 16 266 хил.лв., при договорен годишен лихвен процент в размер на 4%.

Към 30.06.2024 год. прогнозното салдо на дължимата главница ще бъде 16 266 хил.лв.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е на ниво от 7,00%, прието и утвърдено от ДЕВР.

Съгласно приетите от КЕВР указания, нормата на възвръщаемост за новия регулаторен период 01.07.2026-30.06.202 год. е 6,27 %, или:

| № | Описание  | Мярка  | Към 31.12.2024 г. | Към 31.12.2025 г. |
|---|---|--------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2   | 3      | 4                 | 5                 |
| 1 | Собствен капитал  | хил. € | 13 500            | 13 500            |
| 2 | Дял на собствения капитал                                       | %      | 60,00%            | 62,79%            |
| 3 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал                    | %      | 7,00%             | 7,00%             |
| 4 | Привлечен капитал, в т. ч.                                      | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - договори за финансов лизинг                                   | хил. € | 9 000             | 8 000             |
|   | - кредити   | хил. € |                   |                   |
| 5 | Дял на привлечения капитал                                      | %      | 40,00%            | 37,21%            |
| 6 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | %      | 4,00%             | 4,00%             |
| 7 | Данъчни задължения  | %      | 10,00%            | 10,00%            |
| 8 | <b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>                                   | %      | <b>6,27%</b>      | <b>6,37%</b>      |

### **3.4. Разходи за производството на електрическа и топлинна енергия**

#### ***Разходи за амортизация***

Предвидените разходи за амортизация през новия регулаторен период са в размер на 840 хил.лв. са подробно представени в т.3.2. от настоящата Техничко – икономическа обосновка. През изминалия регулаторен период не е начислявана амортизация на машини, оборудване и съоръжения на ко-генерационната централа поради неосъществяване на дейност.

#### ***Разходи за ремонт.***

В ремонтната програма на дружеството са заложили, необходимите разходи за основен ремонт на всички 6 броя газобутални двигатели с прилежащите им генератори и съпътстващи съоръжения – ел. инсталации, топлообменници и пр. За всеки ТЕЦ има предвидени средно 1 500 хил. евро. на база необходими дейности за изпълнение и събрани оферти.

Разходите за ремонт отново са разпределени на база участието на активите в съответното производство – електрическа енергия /генератори, ел. съоръжения към него и прилежащите им връзки/, топлинна енергия /топлообменници, помпи и пр./ и общи за двата продукта /двигатели с прилежащите им съоръжения и връзки/.

#### ***Заплати и осигуровки***

Не се предвижда увеличение на броя на персонала, работещ в Топлофикация Петрич ЕАД. Заложените през новия регулаторен период разходи за заплати и осигуровки отразяват единствено тяхното увеличение направено в началото на годината.

#### ***Разходи, пряко свързани с регулираните дейности***

Общата стойност на прогнозираните разходи, пряко свързани с регулираните дейности през новия регулаторен период 01.07.2026г. - 30.06.2027г., са в размер на 69 000 хил.евро., като в тях са включени необходимите разходи за функциониране на дейността на база отчетни разходи по съответните направления и въз основа на направената производствена програма.

Основните пера в разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са както следва:

- материали за текущо поддържане – 300 хил.евро
- разходи за застраховки и разходи за данъци – 100 хил.евро
- разходи за абонаментно поддържане на ТЕЦ1, ТЕЦ2, ТЕЦ 3 и ТЕЦ 4 – 1 500 хил.евро
- проверка на уреди - 30 хил.евро
- въоръжена охрана - 35 хил.евро
- недовзет приход от предходен регулаторен период присъден от съда - 65 000 хил.евро
- изчислен на база непокрити, признати от КЕВР разходи
- други разходи - 84 хил.евро

#### ***Променливи разходи***

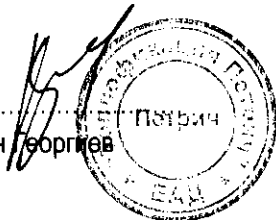
Прогнозните променливи разходи за новия регулаторен период, са резултат и отговарят напълно на определената производствена програма на 4-та ТЕЦ-а в структурата на Топлофикация Петрич ЕАД, а именно:

- |  |   |
|--|---|
| - разход на природен газ               | - 12 901 хил.евро при цена на природния газ в размер на |
| <b>753,72 лв./knm<sup>3</sup></b>      |   |
| - разходи за вода                      | - 100 хил.евро  |
| - разход за ел.енергия                 | - 140 хил.евро  |
| - разходи за консумативи               | - 400 хил.евро включващи необходимите разходи за        |
| масла, реагенти, смяна на свещи и пр.) |   |
| - разходи за външни услуги             | - 100 хил.евро  |

Дата: 01.04.2026г.

Изп. директор: .....

Велин Георгиев











|                          |                    |      |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |      |        |
|--------------------------|--------------------|------|--------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| Цена + Доставка + пренос | €/k m <sup>3</sup> | 0,00 | 393,45 | 442,52 | 706,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 443,17 |
| Обща сума                | хил. €             | 0    | 7      | 29     | 3      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 39     |

|                             |                      |             |
|-----------------------------|----------------------|-------------|
| Количество                  | MWh                  | 936         |
| Цена на пр. газ             | €/MWh                | 35,28       |
| Цена за пренос              | €/MWh                | 0,70        |
| Цена за Доставка            | €/MWh                | 5,95        |
| Цена + Доставка + пренос    | €/MWh                | 41,92       |
| Коефициент на преобразуване | kWh/m <sup>3</sup>   | 10,57148924 |
| Количество                  | k m <sup>3</sup>     | 89          |
| Долна калоричност           | kcal/ m <sup>3</sup> | 8 218       |
| Горна калоричност           | kcal/ m <sup>3</sup> | 9 100       |
| Цена на пр. газ             | €/k m <sup>3</sup>   | 372,91      |
| Цена за пренос              | €/k m <sup>3</sup>   | 7,36        |
| Цена за Доставка            | €/k m <sup>3</sup>   | 62,90       |
| Цена + Доставка + пренос    | €/k m <sup>3</sup>   | 443,17      |
| Обща сума                   | хил. €               | 39          |

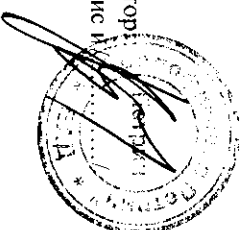
\* - цената на пр. газ е без ДДС

Главен счетоводител:



Изпълнителен директор:

подпис



Дружество:

„Томофилския Девър“ ЗНД

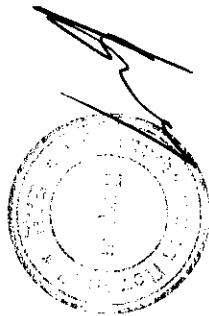
Приложение №2

| Течно гориво |               | Налично на склад |             |          | ПРИХОД за Месец |             |          | РАЗХОД за Месец |             |          |
|--------------|---------------|------------------|-------------|----------|-----------------|-------------|----------|-----------------|-------------|----------|
|              |               | Количество       | Калорийност | Стойност | Количество      | Калорийност | Стойност | Количество      | Калорийност | Стойност |
| месец        | Дата          | t                | ккал/kg     | €        | t               | ккал/kg     | €        | t               | ккал/kg     | €        |
| 12           | 31.12.2024 г. |                  | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 1            | 31.01.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 2            | 28.02.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 3            | 31.03.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 4            | 30.04.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 5            | 31.05.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 6            | 30.06.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 7            | 31.07.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 8            | 31.08.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 9            | 30.09.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 10           | 31.10.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 11           | 30.11.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 12           | 31.12.2025 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 1            | 31.01.2026 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 2            | 28.02.2026 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |
| 3            | 31.03.2026 г. | 0                | 0           | 0,00     |                 |             |          |                 |             |          |

Главен счетоводител:



Ръководител:



Дружество: "Шопродовнишки Бистерци" ЕАД

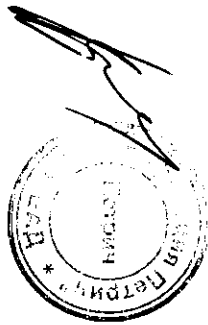
Приложение №2

| Твърдо говиво |               | Налично на склад |                        |               | ПРИХОД за Месец |                        |               | РАЗХОД за Месец |                        |               |
|---------------|---------------|------------------|------------------------|---------------|-----------------|------------------------|---------------|-----------------|------------------------|---------------|
| Месец         | Дата          | Количество<br>t  | Калорийност<br>kcal/kg | Стойност<br>€ | Количество<br>t | Калорийност<br>kcal/kg | Стойност<br>€ | Количество<br>t | Калорийност<br>kcal/kg | Стойност<br>€ |
| 12            | 31.12.2024 г. |                  |                        |               |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 1             | 31.01.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 2             | 28.02.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 3             | 31.03.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 4             | 30.04.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 5             | 31.05.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 6             | 30.06.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 7             | 31.07.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 8             | 31.08.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 9             | 30.09.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 10            | 31.10.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 11            | 30.11.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 12            | 31.12.2025 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 1             | 31.01.2026 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 2             | 28.02.2026 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |
| 3             | 31.03.2026 г. | 0                | 0                      | 0,00          |                 |                        |               |                 |                        |               |

Главен счетоводител:



Ръководител:



Дружество: "Помощнически Ливърпул" ЕАД

Приложение №2

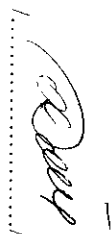
СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪЛНИЩАТА ЗА 2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2026 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

| ПАРАМЕТРИ                               | Вид  | количество | калорийност | обща сума склад /без ДДС/ | цена на натур. гориво /без ДДС/ | цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg | цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg |
|---|------|------------|-------------|---------------------------|---------------------------------|--|---|
| 1. Складова наличност към 01.03.2026 г. |      | t          | kcal/kg     | €                         | €/t                             | €/t                                      | €/t                                     |
|   | общо | 0          | 0           | 0,00                      | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
|   | 1    |            |             |                           | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
|   | 2    |            |             |                           | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
|   | 3    |            |             |                           | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
|   | 4    |            |             |                           | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |

| ПАРАМЕТРИ                                       | Вид  | количество | калорийност | обща сума по договор /без ДДС/ | цена на натур. гориво /без ДДС/ | цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg | цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg |
|---|------|------------|-------------|--------------------------------|---------------------------------|--|---|
| ОБЩО от всички видове                           |      | t          | kcal/kg     | €                              | €/t                             | €/t                                      | €/t                                     |
| 2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г. | общо | 0          | 0           | 0,00                           | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
| 3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г. | 1    |            |             |                                | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
| 4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г. | 2    |            |             |                                | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
| 5. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г. | 3    |            |             |                                | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |
|   | 4    |            |             |                                | 0,00                            | 0,00                                     | 0,00                                    |

|  |  |  |  |      |  |      |      |
|--|--|--|--|------|--|------|------|
| Гориво за ценовия период (количество, калорийност, средно претеглена цена) |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|--|--|--|--|------|--|------|------|

Главен счетоводител:



Изпълнителен директор:

подпис и печат /...../

