

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

Приложение № 1

| № | НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА | МЯРКА | ОТЧЕТ 2023 г. | | | ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г. | | |
|--------|---|----------|---------------|--------|-------------------|------------------------------|--------|-------------------|
| | | | ПРОИЗ. | ПРЕНОС | ОБЩО 6 = 4 + 5 | ПРОИЗ. | ПРЕНОС | ОБЩО 9 = 7 + 8 |
| I | НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ | хил. лв. | 36 862 | 1 529 | 38 391 | 30 449 | 1 433 | 31 882 |
| II | ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА | хил. лв. | 560 | 243 | 802 | 737 | 177 | 914 |
| III | ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА | хил. лв. | 36 303 | 1 286 | 37 589 | 29 712 | 1 256 | 30 968 |
| IV | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ | хил. лв. | 6 189 | 1 181 | 7 370 | 6 549 | 1 074 | 7 623 |
| V | УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам | хил. лв. | 5 290 | 1 062 | 6 352 | 5 551 | 977 | 6 528 |
| 1 | Разходи за амортизации | хил. лв. | 899 | 119 | 1 018 | 998 | 97 | 1 095 |
| 1.1. | отнесени към електрическата енергия | хил. лв. | 568 | | 568 | 662 | | 662 |
| 1.2. | отнесени към топлинната енергия: | хил. лв. | 296 | 119 | 415 | 319 | 97 | 416 |
| | в това число за Ам на ВКППК | хил. лв. | | | | | | |
| 1.3. | обща за двата продукта | хил. лв. | 35 | | 35 | 17 | | 17 |
| 2 | Разходи за ремонт | хил. лв. | 577 | 292 | 869 | 640 | 160 | 800 |
| 2.1. | отнесени към електрическата енергия | хил. лв. | 401 | | 401 | 615 | | 615 |
| 2.2. | отнесени към топлинната енергия: | хил. лв. | 172 | 292 | 464 | 23 | 160 | 183 |
| | в това число за ремонт на ВКППК | хил. лв. | | | | | | |
| 2.3. | обща за двата продукта | хил. лв. | 4 | | 4 | 2 | | 2 |
| 3 | Разходи за заплати и възнаграждения | хил. лв. | 2 940 | 580 | 3 520 | 3 073 | 621 | 3 694 |
| 4 | Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство | хил. лв. | 610 | 129 | 739 | 613 | 127 | 740 |
| 4.1. | осигурителни вноски | хил. лв. | 534 | 112 | 646 | 583 | 118 | 701 |
| 4.2. | социални разходи | хил. лв. | 76 | 17 | 93 | 30 | 9 | 39 |
| 5 | Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ | хил. лв. | 1 163 | 61 | 1 224 | 1 225 | 69 | 1 294 |
| 5.1. | Горива за автотранспорт | хил. лв. | 22 | 15 | 37 | 22 | 14 | 36 |
| 5.2. | Работно облекло | хил. лв. | 8 | 3 | 11 | 11 | 4 | 15 |
| 5.3. | Канцеларски материали | хил. лв. | 10 | 1 | 11 | 11 | | 11 |
| 5.4. | Материали за текущо поддръжане | хил. лв. | 3 | 7 | 10 | 3 | 8 | 11 |
| 5.5. | Застраховки | хил. лв. | 35 | 7 | 42 | 47 | 11 | 58 |
| 5.6. | Данъци и такси | хил. лв. | 33 | 4 | 37 | 45 | 3 | 48 |
| 5.7. | Пощенски разходи, телефонни и абонаменти | хил. лв. | 38 | 2 | 40 | 49 | 3 | 52 |
| 5.8. | Абонаментно поддръжане | хил. лв. | 218 | 9 | 227 | 240 | 12 | 252 |
| 5.9. | Въоръжена и противопожарна охрана | хил. лв. | 3 | | 3 | 4 | | 4 |
| 5.10. | Наеми | хил. лв. | 45 | 4 | 49 | 50 | 4 | 54 |
| 5.11. | Проверка на уреди | хил. лв. | 18 | | 18 | 29 | | 29 |
| 5.12. | Съдебни разходи | хил. лв. | 54 | 1 | 55 | 53 | 2 | 55 |
| 5.13. | Експертни и одиторски разходи | хил. лв. | 429 | | 429 | 385 | | 385 |
| 5.14. | Вода, отопление и осветление | хил. лв. | 7 | 4 | 11 | 7 | 3 | 10 |
| 5.15. | Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт | хил. лв. | 71 | | 71 | 113 | | 113 |
| 5.16. | Охрана на труда | хил. лв. | 1 | | 1 | 1 | | 1 |
| 5.17. | Служебни карти и пътувания | хил. лв. | | | | | | |
| 5.18. | Командировки | хил. лв. | | | | | | |
| 5.19. | Услуги граждански договори | хил. лв. | | | | | | |
| 5.20. | Разходи за публикации | хил. лв. | 67 | 2 | 69 | 69 | 3 | 72 |
| 5.21. | Изпитания на съоръженията | хил. лв. | | | | | | |
| 5.22. | Разходи за лицензионни такси | хил. лв. | 43 | | 43 | 34 | | 34 |
| 5.23. | Такса събрано иикасо | хил. лв. | 58 | 2 | 60 | 52 | 2 | 54 |
| 5.24. | | хил. лв. | | | | | | |
| 5.25. | | | | | | | | |
| 5.26. | Корекция за разлика между прогнозни и отчетни цени на природен газ и въглеродни емисии съгласно чл. 24а на Наредба №1 | | | | | | | |
| 5.27. | | | | | | | | |
| 5.28. | | | | | | | | |
| 5.29. | | | | | | | | |
| 5.30. | | | | | | | | |
| 8 | Разходи, свързани с нерегулирана дейност | хил. лв. | | | | | | |
| 9 | Приходи от присъединяване и услуги | хил. лв. | | | | | | |
| 10 | Приходи от топлоносител | хил. лв. | | | | | | |
| V | ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ | хил. лв. | 30 114 | 105 | 30 219 | 23 163 | 182 | 23 345 |
| 1 | Разходи за материали, в т.ч. | хил. лв. | 24 120 | 46 | 24 166 | 18 106 | 118 | 18 224 |
| 1.1 | Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за: | хил. лв. | 17 362 | | 17 362 | 12 525 | | 12 525 |
| 1.1.1 | природен газ | хил. лв. | 17 362 | | 17 362 | 12 525 | | 12 525 |
| 1.1.2 | мазут | хил. лв. | | | | | | |
| 1.1.3 | газхол | хил. лв. | | | | | | |
| 1.1.4 | въглища | хил. лв. | | | | | | |
| 1.1.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | хил. лв. | | | | | | |
| 1.2 | Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКППК), в т.ч. за: | хил. лв. | 6 326 | | 6 326 | 5 264 | | 5 264 |
| 1.2.1 | природен газ | хил. лв. | 3 573 | | 3 573 | 2 294 | | 2 294 |
| 1.2.2 | мазут | хил. лв. | | | | | | |
| 1.2.3 | газхол | хил. лв. | | | | | | |
| 1.2.4 | въглища | хил. лв. | | | | | | |
| 1.2.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | хил. лв. | 2 753 | | 2 753 | 2 970 | | 2 970 |
| 1.3 | Разходи за вода | хил. лв. | 38 | | 41 | 32 | | 35 |
| 1.4 | Разходи за закупена енергия | хил. лв. | 146 | 16 | 162 | 25 | 86 | 111 |
| 1.5 | Консумативи (химикали, реагенти) | хил. лв. | 248 | 27 | 275 | 260 | 29 | 289 |
| 2 | Разходи за външни услуги | хил. лв. | 529 | 59 | 588 | 581 | 64 | 645 |
| 3 | Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.: | хил. лв. | 326 | | 326 | 317 | | 317 |
| 3.1. | Акциз на пр. газ за комб. производство | хил. лв. | 251 | | 251 | 250 | | 250 |
| 3.2. | Акциз на природен газ за ВКППК | хил. лв. | 76 | | 76 | 67 | | 67 |
| 4 | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО в т.ч.: | хил. лв. | | | | | | |
| 4.1. | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП | хил. лв. | | | | | | |
| 4.2. | Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКППК | хил. лв. | | | | | | |
| 5 | Разходи за емисии парникови газове (CO2) | хил. лв. | 5 138 | | 5 138 | 4 160 | | 4 160 |

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ Д. Диловска /

/ Р. Михайлова /



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

Приложение № 2

| № | ПОЗИЦИЯ | МЯРКА | ОТЧЕТ към 31.12.2022 г. | | ОТЧЕТ към 31.12.2023 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. лв | 16 425 | 9 965 | 19 503 | 10 978 |
| 1. | ДМА- участващи в регулирането | хил. лв | 16 421 | 9 961 | 19 474 | 10 974 |
| | Земи | хил. лв | 1 379 | | 1 379 | |
| | Сгради | хил. лв | 2 238 | 725 | 2 327 | 791 |
| | Машини, съоръжения и оборудване | хил. лв | 12 207 | 8 971 | 15 168 | 9 865 |
| | Транспортни средства | хил. лв | 487 | 191 | 487 | 230 |
| | Стопански инвентар | хил. лв | 52 | 45 | 53 | 44 |
| | Други дълготрайни материални активи | хил. лв | 58 | 29 | 60 | 45 |
| 2. | ДНА- участващи в регулирането | хил. лв | 4 | 4 | 29 | 4 |
| II | Финансирания за дълготрайни активи-Ф | хил. лв | 114 | | 97 | |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК | хил. лв | | 6 451 | | 3 839 |
| IV | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА | хил. лв | | 12 797 | | 12 267 |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (80.59% 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. лв | 17 008 | 8 854 | 2 495 | 2 124 |
| 1. | ДМА- участващи в регулирането | хил. лв | 16 995 | 8 852 | 2 479 | 2 122 |
| | Земи | хил. лв | 1 379 | | | |
| | Сгради | хил. лв | 2 210 | 728 | 117 | 63 |
| | Машини, съоръжения и оборудване | хил. лв | 13 014 | 7 932 | 2 154 | 1 933 |
| | Транспортни средства | хил. лв | 335 | 149 | 152 | 81 |
| | Стопански инвентар | хил. лв | 27 | 22 | 26 | 22 |
| | Други дълготрайни материални активи | хил. лв | 30 | 22 | 30 | 23 |
| 2. | ДНА- участващи в регулирането | хил. лв | 13 | 2 | 16 | 2 |
| II | Финансирания за дълготрайни активи-Ф | хил. лв | 45 | | 52 | |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК | хил. лв | | 1 777 | | 2 062 |
| IV | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА | хил. лв | | 9 886 | | 2 381 |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (51.53% 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. лв | 12 748 | 7 825 | 4 260 | 1 029 |
| 1. | ДМА- участващи в регулирането | хил. лв | 12 747 | 7 825 | 4 248 | 1 027 |
| | Земи | хил. лв | 0 | | 1 379 | |
| | Сгради | хил. лв | 334 | 131 | 1 876 | 597 |
| | Машини, съоръжения и оборудване | хил. лв | 12 400 | 7 685 | 614 | 246 |
| | Транспортни средства | хил. лв | 6 | 3 | 329 | 146 |
| | Стопански инвентар | хил. лв | 2 | 2 | 25 | 20 |
| | Други дълготрайни материални активи | хил. лв | 5 | 4 | 25 | 18 |
| 2. | ДНА- участващи в регулирането | хил. лв | 1 | 0 | 12 | 2 |
| II | Финансирания за дълготрайни активи-Ф | хил. лв | 5 | | 40 | |
| III | ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК | хил. лв | | 176 | | 1 601 |
| IV | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА | хил. лв | | 5 095 | | 4 792 |

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (41.53% за ЕЕ)

| № | ПОЗИЦИЯ | МЯРКА | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г. | | | ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 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. лв | 7 020 | | 7 020 | 12 748 | | 12 748 |
| | Дълготрайни нематериални активи-ДНА | хил. лв | | | | 1 | | 1 |
| | Финансирания за дълготрайни активи-Ф | хил. лв | 5 | | 5 | 5 | | 5 |
| | Амортизация за периода на използване-АМ | хил.лв. | 5 263 | | 5 263 | 7 825 | | 7 825 |
| | Оборотен капитал-ОК | хил. лв | 297 | | 297 | 176 | | 176 |
| | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е | хил. лв | 2 049 | | 2 049 | 5 095 | | 5 095 |
| топлинна енергия | Дълготрайни материални активи-ДМА | хил. лв | 6 940 | 2 461 | 9 401 | 4 247 | 2 479 | 6 726 |
| | Дълготрайни нематериални активи-ДНА | хил. лв | 2 | 2 | 4 | 12 | 16 | 28 |
| | Финансирания за дълготрайни активи-Ф | хил. лв | 48 | 61 | 109 | 40 | 52 | 92 |
| | Амортизация за периода на използване-АМ | хил.лв. | 2 706 | 1 996 | 4 702 | 1 029 | 2 124 | 3 153 |
| | Оборотен капитал-ОК | хил. лв | 2 689 | 3 465 | 6 154 | 1 601 | 2 062 | 3 663 |
| | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т | хил. лв | 6 877 | 3 871 | 10 748 | 4 791 | 2 381 | 7 172 |
| Σ | РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО | хил. лв | 8 926 | 3 871 | 12 797 | 9 886 | 2 381 | 12 267 |

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

| № | Описание | Мярка | Към 31.12.2022 г. | Към 31.12.2023 г. |
|---|---|----------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Собствен капитал | хил. лв. | 2 010 | 10 148 |
| 2 | Дял на собствения капитал | % | 32.84% | 71.25% |
| 3 | Норма на възвръщаемост на собствения капитал | % | 5.00% | 7.00% |
| 4 | Привлечен капитал, в т. ч. | хил. лв. | 4 110 | 4 095 |
| | - договори за финансов лизинг | хил. лв. | 81 | 76 |
| | - кредити | хил. лв. | 4 029 | 4 019 |
| 5 | Дял на привлечения капитал | % | 67.16% | 28.75% |
| 6 | Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал | % | 6.61% | 6.64% |
| 7 | Данъчни задължения | % | 10.00% | 10.00% |
| 8 | НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ | % | 6.27% | 7.45% |

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

| № | Договори | Стойност (хил. лв) | Срок (години и месеци) | Лихва (%) | Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ | Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г. |
|------|---|-----------------------|---------------------------|--------------|--|--|
| 4 | Привлечен капитал, в т.ч. | 4 909 | | 6.64% | 814 | 4 095 |
| 4.1. | - за финансов лизинг | 106 | | 2.79% | 30 | 76 |
| | ОББ Интерлийз ЕООД | 106 | 5 г | 2.79% | 30 | 76 |
| | N-...../.....г. | | | | | |
| | N-...../.....г. | | | | | |
| | N-...../.....г. | | | | | |
| 4.2. | - за кредити | 4 803 | | 6.73% | 784 | 4 019 |
| | ПИБ /№000LD-L-000226/25.03.2011 г. | 1 369 | 11г. 6 м. | 12.49% | 638 | 731 |
| | Облигационен заем BG2100017131/2013 г. | 3 011 | 5 г. | 4.00% | | 3 011 |
| | Про Трейд Финанс Консулт ЕООД 08/11/2022 г. | 423 | | 7.50% | 146 | 277 |
| | 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:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



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

| № | КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г. | ОЗНАЧЕНИЕ | ДИМЕНСИЯ | ОТЧЕТ ЗА 2023 г. | ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г. |
|---|--|--------------------------------|---------------------------|---------------------|------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и | Q отп | MWh | 112 730 | 112 407 |
| 1.1. | гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители) | Q отп, гв | MWh | 112 730 | 112 407 |
| 1.2. | водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители) | Q отп, вп | MWh | | |
| 2 | Топлинна енергия за собствено потребление | Q сн | MWh | | |
| 2.1. | гореща вода | Q сн, гв | MWh | | |
| 2.2. | водна пара | Q сн, вп | MWh | | |
| 3 | Топлинна енергия за собствени нужди | Q сн | MWh | 1 633 | 1 330 |
| 3.1. | гореща вода | Q сн, гв | MWh | 1 633 | 1 330 |
| 3.2. | водна пара | Q сн, вп | MWh | | |
| 4 | Топлинна енергия за собствени нужди | Q сн | % | 1.43% | 1.17% |
| 4.1. | гореща вода | Q сн, гв | % | 1.43% | 1.17% |
| 4.2. | водна пара | Q сн, вп | % | | |
| 5 | Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБПО | Q пр | MWh | 114 363 | 113 737 |
| 5.1. | гореща вода | Q пр, гв | MWh | 114 363 | 113 737 |
| 5.2. | водна пара | Q пр, вп | MWh | | |
| ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА | | | | | |
| 6 | Произведена топлинна енергия от комбинирано производство | Q пр ^{енч.} | MWh | 59 899 | 58 530 |
| 6.1. | гореща вода | Q пр,гв | MWh | 59 899 | 58 530 |
| 6.2. | водна пара | Q пр,вп | MWh | | |
| 7 | Произведена електрическа енергия | E бр | MWh | 58 388 | 58 514 |
| 7.1. | Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП | E вепк | MWh | | |
| 7.2. | Произведена комбинирана електрическа енергия | E комб. | MWh | 58 388 | 58 514 |
| 7.3. | Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация | E не комб. | MWh | | |
| 8 | Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част | B cf | t _{с.г.} | 18 747 | 18 633 |
| 9 | Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял | Q горива ^{енч.} | MWh | 152 594 | 151 668 |
| 9.1. | природен газ | B пр | knm ³ | 15 658 | 15 683 |
| 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 вей | t/(knm ³) | | |
| 10 | Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | Q а пр.г. | GJ | 417 510 | 416 231 |
| 11 | Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | Q а г. | GJ | | |
| 12 | Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство | ΔF | % | 17.5% | 17.6% |
| 13 | ОБЩА ефективност (η _{общо}) | η общо | % | 76.45% | 76.3% |
| 14 | СРУГ от комбинирано производство : | в е | g/kWh | 70.11 | 69.61 |
| 15 | за електрическа енергия | в е ^{ср.г.} | kg/MWh | 244.64 | 248.77 |
| ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА | | | | | |
| 16 | Произведена топлинна енергия от ВК и ППК | Q пр ^{впч.} | MWh | 54 464 | 55 207 |
| 16.1. | гореща вода | Q пр,гв | MWh | 54 464 | 55 207 |
| 16.2. | водна пара | Q пр,вп | MWh | | |
| 17 | Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК | B сн.ч. | t _{г.г.} | 8 487 | 8 406 |
| 18 | Топлина на горивата за производство и натурални количества | Q горива ^{впч.} | MWh | 69 077 | 68 423 |
| 18.1. | природен газ | B пр | 1000 nm ³ | 3 223 | 2 872 |
| 18.2. | мазут | B м | t | | |
| 18.3. | газът | B г | t | | |
| 18.4. | въглища | B в | t | | |
| 18.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | Q вей | t/(knm ³) | 8 061 | 8 697 |
| 19 | Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | Q а пр.г. | GJ | 125 843 | 111 641 |
| 20 | Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | Q а г. | GJ | | |
| 21 | Топлинна ефективност (КПД) | η _{к и ппк} | % | 78.8% | 80.7% |
| 22 | СРУГ _{то} за топлинна енергия | в _{к и ппк} | kg/MWh | 155.82 | 152.27 |
| ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА | | | | | |
| 23 | Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на: | E сн | MWh | 4 684 | 4 550 |
| 23.1. | електрическа енергия | E сн (ел) | MWh | 3 334 | 3 140 |
| 23.2. | топлинна енергия | E сн(т) | MWh | 1 350 | 1 410 |
| 23.3. | Електрическа енергия за собствени нужди | E сн | % | 8.02% | 7.78% |
| 24 | Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.: | E нето | MWh | 53 704 | 53 964 |
| 24.1. | комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство | | MWh | 53 704 | 53 964 |
| 24.2. | комбинирана електрическа енергия | | MWh | | |
| 24.3. | некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация | | MWh | | |
| 25 | Условно гориво за производство на енергия | B cf | t _{с.г.} | 27 234 | 27 040 |
| 26 | Топлина на горивата за производство и натурални количества | Q горива | MWh | 221 671 | 220 091 |
| 26.1. | природен газ | B пр | knm ³ | 18 881.08 | 18 555.18 |
| 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 вей | t/(knm ³) | 8 061.30 | 8 696.69 |
| 27.1. | Долна работна калоричност на горивата | Q _{лг} ^{ср} | kcal/knm ³ | 8 381 | 8 317 |
| 27.2. | мазут | Q _м ^{ср} | kcal/kg | | |
| 27.3. | газът | Q _г ^{ср} | kcal/kg | | |
| 27.4. | въглища | Q _в ^{ср} | kcal/kg | | |
| 27.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | Q _{вей} ^{ср} | kcal/kg(nm ³) | 4 019 | 4 019 |
| 28.1. | Горна работна калоричност на горивата | Q _{лг} | kcal/knm ³ | 9 329 | 9 286 |
| 28.2. | мазут | Q _м | kcal/kg | | |
| 28.3. | газът | Q _г | kcal/kg | | |
| 28.4. | въглища | Q _в | kcal/kg | | |
| 28.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | Q _{вей} | kcal/kg(nm ³) | 4 435 | 4 220 |
| 29 | Цени на горивата без ДДС | Ц гориво | BGN/MWh | 106.86 | 80.83 |
| 29.1. | природен газ | Ц пр | BGN/knm ³ | 1 108.80 | 798.66 |
| 29.2. | мазут | Ц м | BGN/t | | |
| 29.3. | газът | Ц г | BGN/t | | |
| 29.4. | въглища | Ц в | BGN/t | | |
| 29.5. | друг вид гориво (ВЕИ) | Ц вей | BGN/t(knm ³) | 341.47 | 341.47 |
| 30 | СРУГ : | b ел | g/kWh | 76.23 | 75.48 |
| 31 | за електрическа енергия | b т | kg/MWh | 205.27 | 204.32 |
| | за топлинна енергия | | | | |

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

| № | КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г. | ОЗНАЧЕНИЕ | ДИМЕНСИЯ | ОТЧЕТ ЗА 2023 г. | ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г. |
|-------|---|------------------------|----------|---------------------|------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 32 | Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | $Q_{т.пр.г.}$ | GJ | 543 353 | 527 872 |
| 33 | Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ) | $Q_{т.в.}$ | GJ | | |
| 34 | Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОВАЛ | | t | 35 838.65 | 35 220.06 |
| 34.1. | Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂) | | t | 30 768.65 | 30 216.06 |
| 34.2. | Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂) | | t | 5 070.00 | 5 004.00 |
| 34.3. | Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂) | | t | 30 768.65 | 30 216.06 |
| 34.4. | Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂) | | t | | |
| 35 | Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂) | Ц емисии | BGN/t | 167.00 | 137.67 |
| 36 | Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂) | Ц емисии | BGN/t | | |
| 37 | Призната мощност | M _{пр.г.} | MW | 65 | 65 |
| 37.1. | гореща вода | M _{пр.г.} ВП | MW | 65 | 65 |
| 37.2. | водна пара | M _{пр.г.} ГВ | MW | | |
| 38 | Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия | НП. ^{ен} | kBGN | 27 729 | 22 614 |
| 38.1. | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия | | kBGN | 128 | 380 |
| 38.2. | Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия | | kBGN | 27 601 | 22 234 |
| 38.3. | Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия | | kBGN | 2 590 | 2 965 |
| 38.4. | Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия | | kBGN | 25 010 | 19 269 |
| 39 | Индивидуални разходи за единица електрическа енергия | Ц инд. ^{ен} | BGN/MWh | 516.33 | 419.05 |
| 40 | Индивидуални разходи за единица топлинна енергия | Ц инд. ^{ен} | BGN/MWh | 81.02 | 69.70 |
| 40.1. | Необходими годишни приходи за топлинна енергия | НП. ^т | kBGN | 9 133 | 7 835 |
| 40.2. | ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия | | kBGN | 431 | 357 |
| 40.3. | Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия | | kBGN | 8 702 | 7 478 |
| 40.4. | Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия | | kBGN | 3 599 | 3 584 |
| 40.5. | Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия | | kBGN | 5 103 | 3 894 |
| 41 | Пресференциална цена на електрическата енергия | Ц пресф. ^{ен} | BGN/MWh | 516.33 | 419.05 |
| 42 | Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.) | Ц комб. ^{ен} | BGN/MWh | 516.33 | 419.05 |
| 43 | Цена за некомбинирана електрическа енергия | Ц ^{ен} | BGN/MWh | 516.33 | 419.05 |
| 44 | Приходи от електрическа енергия | Прех. ^{ен} | kBGN | 27 729 | 22 614 |
| 45 | Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен. | НП. ^т | kBGN | 9 133 | 7 835 |
| 46 | Производствена цена на топлинната енергия | Цпр.т | BGN/MWh | 81.02 | 69.71 |
| 47 | Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода | Цпр.гв | BGN/MWh | 81.02 | 69.71 |
| 48 | Производствена цена на топлинната енергия с водна пара | Цпр.вп | BGN/MWh | | |

| № | ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2023 г. | ОЗНАЧЕНИЕ | ДИМЕНСИЯ | ОТЧЕТ ЗА 2023 г. | ПРОГНОЗА към 7.2023 г. |
|---|--|-----------|----------|---------------------|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник) | | бр. | 106 | 106 |
| 2 | Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие) | | бр. | 24 | 24 |
| 3 | Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия) | | бр. | 130 | 130 |

гетоводител:

/ Д. Дилова /

Изп. директор:

/ Р. Мисаилов /



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Топлофикация- Враца" ЕАД

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u> | МЯРКА | ОТЧЕТ ЗА 2023 г. | ПРОГНОЗА от 7.2023 г. |
|------|---|--------|---------------------|--------------------------|
| 1 | Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода: | MWh | 66 896 | 67 073 |
| 2 | потребители за битови нужди | MWh | 49 481 | 49 773 |
| 3 | потребители за стопански нужди | MWh | 17 415 | 17 300 |
| 4 | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса | MWh | 45 834 | 45 334 |
| 5 | Технологични разходи на топлинна енергия по преноса | % | 40.66% | 40.33% |
| 6 | Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода | MWh | 112 730 | 112 407 |
| 7 | Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 9 133 | 7 835 |
| 8 | Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 1 529 | 1 433 |
| 9 | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 243 | 177 |
| 10 | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 1 286 | 1 256 |
| 11 | УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 1 181 | 1 074 |
| 12 | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 105 | 182 |
| 13 | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода | kBGN | 3 713 | 3 160 |
| 14 | Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство) | лв/MWh | 81.02 | 69.71 |
| 15 | Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос) | лв/MWh | 78.36 | 68.48 |
| 16 | Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода | лв/MWh | 55.51 | 47.11 |
| 17 | Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода | лв/MWh | 159.39 | 138.20 |
| 18 | Приходи от топлинна енергия с гореща вода | ХИЛ.ЛВ | 10 663 | 9 269 |

| № по | ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u> | МЯРКА | ОТЧЕТ 2023 г. | ПРОГНОЗА от 7.2023 г. |
|------|--|--------|------------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 5 | 8 |
| 1 | Топлинна енергия за разпределение с водна пара | 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 | Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 6 | Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 7 | Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 8 | Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 9 | УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 10 | Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 11 | Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара | kBGN | | |
| 12 | Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство) | лв/MWh | | |
| 13 | Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос) | лв/MWh | | |
| 14 | Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос) | лв/MWh | | |
| 15 | Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара | лв/MWh | | |
| 16 | НГП от топлинна енергия с водна пара | ХИЛ.ЛВ | | |

| № по | ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ | МЯРКА | ОТЧЕТ ЗА 2023 г. | ПРОГНОЗА към 7.2023 г. |
|------|--|-------------------|---------------------|---------------------------|
| 1 | Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за: | (м ³) | 2 379 932 | 2 379 932 |
| 2 | сгради етажна собственост в т.ч. за: | (м ³) | 1 674 259 | 1 674 259 |
| 3 | битови нужди | (м ³) | 1 553 474 | 1 553 474 |
| 4 | стопански нужди | (м ³) | 120 785 | 120 785 |
| 5 | самостоятелни потребители в т.ч. за: | (м ³) | 705 673 | 705 673 |
| 6 | битови нужди | (м ³) | 8 786 | 8 786 |
| 7 | стопански нужди | (м ³) | 696 887 | 696 887 |
| 8 | Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие) | бр. | 24 | 24 |

| | | | | |
|--------|--|---------|--------|-------|
| Провер | По разходи за топлинна енергия | ХИЛ. ЛВ | 10 662 | 9 269 |
| | По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени | ХИЛ. ЛВ | 10 663 | 9 269 |

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

/ Р. Михайлов



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"Топлофикация- Враца" ЕАД

| № | ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ | ОЗНАЧЕНИЕ | ДИМЕНСИЯ | ОТЧЕТ | ПРОГНОЗА |
|-------|---|--------------------------|----------------|---------|--------------|
| | | | | 2023 г. | от 7.2023 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Произведена прегрята пара от парогенераторите | D _{пп} | t | | |
| 2 | Енталпия на прегрята пара | h _{пп} | kJ/kg | | |
| 3 | Разход на питателната вода | D _{пв} | t | | |
| 4 | Средна температура на питателна вода | t _{пв} | °C | | |
| 5 | Енталпия на питателна вода | h _{пв} | kJ/kg | | |
| 6 | Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПП - бруто | Q _{к,бр} | MWh | | |
| 7 | KПД _п | η _п | % | | |
| 8 | Коефициент на загубите на топлина | η _п | - | | |
| 9 | Референтна топлинна ефективност | η _{реф.т} | % | 90.00% | 90.00% |
| 10 | Референтна електрическа ефективност | η _{реф.е} | % | 48.57% | 48.57% |
| 11 | ОБЩА ефективност | η _{общо} | % | 76.45% | 76.29% |
| 12 | Топлинна ефективност | η _т | % | 38.18% | 37.71% |
| 13 | Електрическа ефективност | η _е | % | 38.26% | 38.58% |
| 21 | Коефициент на разпределение на горивото в производството | K _{ел.} кпд | % | 0.3172 | 0.3172 |
| 22 | Топлинна енергия за електрическа енергия | | | 48 403 | 48 109 |
| 23 | Коефициент за разделяне на горивото в централата | | | 0.2184 | 0.2186 |
| 24 | Условно Гориво за производство на Електрическата енергия | | | 4 094 | 4 073 |
| 25 | Условно Гориво за производство на Топлинната енергия | | | 23 140 | 22 967 |
| 26 | Коефициент на разпределение на разходите в производството | K _{разх.} произ | % | 0.3412 | 0.3423 |
| 27 | Разход на остра пара на турбините | D _{ппо} | t | | |
| 28 | Енталпия на остра пара на турбините | h _{ппо} | kJ/kg | | |
| 29 | Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините | D _{ппо} | t | | |
| 30 | Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините | h _{ппо} | kJ/kg | | |
| 31 | Разход на пара на изхода от РОУ | D _{роу} | t | | |
| 32 | Енталпия на пара на изхода от РОУ | h _{роу} | 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 _{пр.к} | t | | |
| 35 | Енталпия на пара от промишлен парен котел | h _{пр.к} | kJ/kg | | |
| 36 | Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода | Δh | | | |
| 37 | Температура на питателна (входяща) вода | t _{пв} | °C | | |
| 38 | Разход на върнат кондензат от консуматорите | G _{вр.к} | t | | |
| 39 | Енталпия на върнат кондензат от консуматорите | h _{вр.к} | kJ/kg | | |
| 40 | Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода) | G _{дв} | t | | |
| 41 | Енталпия на добавъчната вода | h _{дв} | kJ/kg | | |
| 42 | Общ разход на мрежова вода в централата | G _{мр.в} | m ³ | | |
| 43 | Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа | G _{мр.в} | m ³ | 194 571 | 194 600 |
| 44 | Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката) | TE | MWh | 10 962 | 10 964 |

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов /



| № | Параметри | Дим. | ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1\,243\text{ kcal/kWh}$) | | | | | | | |
|------|---------------------------|------|--|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Паспортни данни | | ОБЩО | ДВГ-1 | ДВГ-2 | ДВГ-3 | ДВГ-4 | ДВГ-5 | ДВГ-6 | ДВГ-7 |
| 1.1. | Ном. Електрическа мощност | MWe | 8.244 | 3.120 | 3.120 | 2.004 | | | | |
| 1.2. | Топлинна мощност | MWq | 8.270 | 3.210 | 3.210 | 1.850 | | | | |
| 1.3. | Електрическа ефективност | % | 40.85% | 40.00% | 40.00% | 43.50% | | | | |
| 1.4. | Топлинна ефективност | % | 41.13% | 41.00% | 41.00% | 41.60% | | | | |
| 1.5. | ОБЩА ефективност | % | 81.99% | 81.00% | 81.00% | 85.10% | | | | |

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

| № | Паспортни данни | Дим. | | | | | | | | |
|------|-------------------------------------|----------|------|---------------------|-------|-------|-------|------|------|------|
| 2 | ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ | | ОБЩО | ГТ-1 | | | | ОБЩО | ГТ-1 | ГТ-2 |
| 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, кпл | % | | | | | | | | |
| 4 | ГТ директно към КУ част от ПГЦ | | | ГТ _{ку} -1 | | | | | | |
| 4.1. | Ном. Електрическа мощност на ПГЦ | 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 _{ср} | 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 (кпл) | % | | | | | | | | |
| 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 _{ср} | kcal/kWh | | | | | | | | |
| 8 | ОБЩА ефективност | % | | | | | | | | |

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

| № | Паспортни данни | | ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ) | | | | | | | |
|------|-------------------------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|
| 3 | Парогенератори | Дименсия | 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 | | | 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 вп от ППО§Противоналягане | t/h | | | | | | | | |
| 4.6. | Разход на вп от ТПО§Противоналягане | t/h | | | | | | | | |
| 4.7. | q _{ел} | kcal/kWh | | | | | | | | |
| 5 | ОБЩА ефективност | % | | | | | | | | |

Гл. счетоводител:

/ Д. Диловска /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 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 31.12.2023 г. | BGN | | | | | | | | | |
| 1.2. | Топлинна мощност (паспорт) | MWq | 58.92 | 20.630 | 8.140 | 8.140 | 5.140 | 16.870 | | | |
| 1.3. | Топлинна ефективност (паспорт) | % | 83.14% | 88.00% | 88.00% | 88.00% | 75.00% | 75.00% | | | |

| ОТЧЕТ за 2023 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 | | 3 798 | 134 | 2 648 | 3 300 | 3 512 | | | |
| 1.2. | Произведена топлинна енергия | MWh | 54 464.021 | 15 101.166 | 675.718 | 12 088.070 | 8 669.668 | 17 929.398 | | | |
| 1.3. | Топлинна ефективност | % | 78.85% | 88.45% | 88.90% | 88.80% | 76.10% | 65.00% | | | |

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

| НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 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 31.12.2023 г. | BGN | | | | | | | | | |
| 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 2023 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 | MW/h | | | | | | | | | |
| 2.6. | Топлинна ефективност | % | | | | | | | | | |

| | | | | |
|-----------------------------|---|--------|-------|--------|
| Топлинна ефективност ВК&ППК | % | 78.85% | 0.00% | 78.85% |
|-----------------------------|---|--------|-------|--------|

Гл. счетоводител:

(
/ Д. Диловска /

Изп. директор:

(
/ Р. Михайлов /



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация- Враца" ЕАД

| ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г. | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-------------------------|--------|--------|-----------|----------|---------|----------|--------|----------|--------|--------|--------|--------|
| Основни съоръжения в работа всеки месец | Дименсия | ГОДИШНО начален м. 7 | юли | август | септември | октомври | ноември | декември | януари | февруари | март | април | май | юни |
| ПП | | | | | | | | | | | | | | |
| ТГ, ДВГ, ГТ и ТТку | | | | | | | | | | | | | | |
| ВК и ППК | | | | | | | | | | | | | | |
| Q реализация (продажба и собствено потребление) | общо | 67 073 | 1 274 | 1 354 | 1 337 | 1 629 | 6 436 | 11 204 | 13 880 | 9 163 | 12 012 | 5 154 | 1 922 | 1 706 |
| | с гореща вода | 67 073 | 1 274 | 1 354 | 1 337 | 1 629 | 6 436 | 11 204 | 13 880 | 9 163 | 12 012 | 5 154 | 1 922 | 1 706 |
| | с водна пара | | | | | | | | | | | | | |
| | общо | 112 407 | 4 914 | 4 749 | 4 697 | 4 940 | 9 850 | 15 739 | 18 945 | 13 316 | 16 471 | 8 546 | 5 309 | 4 931 |
| | с гореща вода | 112 407 | 4 914 | 4 749 | 4 697 | 4 940 | 9 850 | 15 739 | 18 945 | 13 316 | 16 471 | 8 546 | 5 309 | 4 931 |
| източниците | с водна пара | | | | | | | | | | | | | |
| | общо | 113 737 | 4 975 | 4 812 | 4 762 | 5 013 | 9 998 | 15 977 | 19 166 | 13 417 | 16 581 | 8 636 | 5 365 | 5 035 |
| | с гореща вода | 113 737 | 4 975 | 4 812 | 4 762 | 5 013 | 9 998 | 15 977 | 19 166 | 13 417 | 16 581 | 8 636 | 5 365 | 5 035 |
| и раздельно произв.) | с водна пара | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| Q произв. от ВК§ППК | общо | 55 207 | | | 477 | 183 | 5 292 | 10 060 | 13 280 | 8 998 | 11 354 | 3 952 | 1 014 | 597 |
| | с гореща вода | 55 207 | | | 477 | 183 | 5 292 | 10 060 | 13 280 | 8 998 | 11 354 | 3 952 | 1 014 | 597 |
| | с водна пара | | | | | | | | | | | | | |
| | Общо ВК§ППК | % | | | | | | | | | | | | |
| | Топлинна ефективност | | 80.69% | | | 89.59% | 89.03% | 77.74% | 78.91% | 83.85% | 84.65% | 79.12% | 73.67% | 84.90% |
| Гориво за ВК§ППК | топлина на горивата | 68 423 | | | 532 | 206 | 6 808 | 12 749 | 15 838 | 10 630 | 14 350 | 5 364 | 1 194 | 752 |
| | условно гориво | t _{ef} | 8 406 | | 65 | 25 | 836 | 1 566 | 1 946 | 1 306 | 1 763 | 659 | 147 | 92 |
| | при 8 317 kcal/kg (kmm3) | kmm ³ | 2 872 | | 55 | 21 | 296 | 531 | 771 | 390 | 638 | 120 | 37 | 15 |
| Гориво за ВК | kmm ³ | 8 697 | | | | | 845 | 1 630 | 1 794 | 1 468 | 1 750 | 900 | 180 | 130 |
| Гориво за ВК | kmm ³ | | | | | | | | | | | | | |
| Горива ОБЩО за ТЕЦ | топлина на горивата | 220 091 | 12 790 | 12 646 | 11 931 | 12 983 | 18 390 | 27 592 | 30 432 | 23 419 | 27 652 | 17 516 | 12 478 | 12 261 |
| | условно гориво | t _{ef} | 1 571 | 1 554 | 1 466 | 1 595 | 2 259 | 3 390 | 3 739 | 2 877 | 3 397 | 2 152 | 1 533 | 1 506 |
| | при 8 317 kcal/kmm3 | kmm ³ | 1 323 | 1 308 | 1 234 | 1 342 | 1 493 | 2 065 | 2 280 | 1 712 | 2 014 | 1 376 | 1 203 | 1 205 |
| | при 9 500 kcal/kg мазут | t | | | | | | | | | | | | |
| | при 10 500 kcal/kg газъол | t | | | | | | | | | | | | |
| при 6 000 kcal/kg въглища | t | | | | | | | | | | | | | |
| | при 4 019 kcal/kg (kmm3) | t (kmm ³) | | | | | 845 | 1 630 | 1 794 | 1 468 | 1 750 | 900 | 180 | 130 |
| | друго (ВЕИ) | | | | | | | | | | | | | |
| Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен. | от Г на ДВГ, ГТ и ТГ | 58 514 | 4 977 | 4 867 | 4 456 | 4 990 | 4 159 | 5 545 | 5 586 | 4 978 | 5 224 | 4 789 | 4 384 | 4 561 |
| | | 58 514 | 4 977 | 4 867 | 4 456 | 4 990 | 4 159 | 5 545 | 5 586 | 4 978 | 5 224 | 4 789 | 4 384 | 4 561 |
| | | | 261 | 267 | 263 | 275 | 407 | 587 | 609 | 524 | 424 | 389 | 284 | 261 |
| | | 4 550 | 5.2% | 5.5% | 5.9% | 5.5% | 9.8% | 10.6% | 10.9% | 10.5% | 8.1% | 8.1% | 6.5% | 5.7% |
| | | % | 7.8% | | | | | | | | | | | |
| Е реализация | общо | 53 964 | 4 716 | 4 600 | 4 193 | 4 715 | 3 753 | 4 957 | 4 977 | 4 454 | 4 800 | 4 400 | 4 100 | 4 300 |
| | собств. потребление | | | | | | | | | | | | | |
| | продажба в т. ч. : | | | | | | | | | | | | | |
| | на НЕК | | | | | | | | | | | | | |
| | на ЕРД | | | | | | | | | | | | | |
| Е продажба | на други | 53 964 | 4 716 | 4 600 | 4 193 | 4 715 | 3 753 | 4 957 | 4 977 | 4 454 | 4 800 | 4 400 | 4 100 | 4 300 |
| | с гореща вода | | 7 | 7 | 9 | 9 | 15 | 23 | 28 | 21 | 23 | 12 | 7 | 7 |
| | с водна пара | | | | | | | | | | | | | |
| | товар | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | |

Гл. счетоводител:

/ Д. Дилюска /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов /

