

ДОГОВОР

за изкупуване нетна активна електрическа енергия от високоефективно
комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

№ 15HE-2219003

Днес, 02.12.2015 година, в гр. София между

„Девен АД с адрес на управление: п.к. 9160, гр. Девня, ул. „Промислена зона“, №, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, Лицензия № Л-047-03 / 06.12.2000, ЕИК 103004325, ИН по ЗДДС BG 103004325, представлявано от Спирос Номикос – Изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **“ПРОИЗВОДИТЕЛ”**, от една страна

и

“НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД, с адрес на управление: София, 1040, ул. “Триадица” № 8, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, Лицензия № Л-147-13/17.12.2004 г., ЕИК 000649348, ИН по ЗДДС BG000649348, представлявано от Петър Асенов Илиев – Изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **“ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК”** от друга страна,

на основание чл.162 от Закона за енергетиката /ЗЕ/, Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин се сключи настоящият договор.

Раздел I

ИЗПОЛЗВАНИ ПОНЯТИЯ И ДЕФИНИЦИИ

Чл.1. За целите на този договор използваните понятия имат следното значение:

Дневен график - означава почасов график за доставка на нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, договорен между Страните в съответствие с месечното задължение и с техническите характеристики на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, обхващащ 24 последователни

часа, съответно 23 или 25 последователни часа при преминаване от зимно към лятно часово време и обратно.

Доставено месечно количество нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия означава сумата от количествата нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по дневни почасови графици, регистрирани от Електроенергийния системен оператор, в мегаватчаса /MWh/, доставена по този договор от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** за съответния месец.

Квота означава прогнозните количества нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, определени с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за съответния регулаторен период, в рамките на която се сключва настоящия договор за доставка на електрическа енергия от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

Място на доставка означава електропреносна и/или електроразпределителна мрежа.

Наредба № РД-16-267 е Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Раздел II

ПРЕДМЕТ И СРОК НА ДОГОВОРА

Чл.2. (1) В сроковете и при условията на този договор, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** произвежда и продава, а **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** изкупува и заплаща на основата на валидирани графици нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирана със сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ /сделки при свободно договорени цени/, или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия.

(2) Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, по ал. 1 се изкупуват до размера на квотата.



Чл.3. Този договор урежда взаимоотношенията между Страните за периода на действие на Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР.

Раздел III

ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ ОТНОСНО КОЛИЧЕСТВАТА, ДОСТАВКАТА И ПРИЕМАНЕТО

Чл.4. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен при подписване на настоящия договор да представи в Приложение №1 прогнозни месечни количества за продажба на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в рамките на определената му **Квота**, предназначени за доставка към **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

(2) Когато централата на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** е присъединена едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа в Приложение № 1 се посочва и количеството комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, предназначена за крайния снабдител.

(3) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен да посочи в Приложение № 1 и прогнозни месечни количества за:

а) комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за собствени нужди на централата;

б) некомбинирана и комбинирана електрическа енергия без постигнати показатели за високоефективно комбинирано производство за собствени нужди на централата;

(4) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен да посочи в Приложение № 1 и общи прогнозни месечни количества за:

а) собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 от ЗЕ, в случай, че е приложимо;

б) продажба по сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ, в случай, че е приложимо;

в) продажба на пазара на балансираща енергия, в случай, че е приложимо;

г) продажба на небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, в случай, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди ги снабдява с топлинна енергия.

Чл.5. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предоставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** документация (еднолинейна електрическа схема и технологична схема) и техническите характеристики на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - Приложение № 2.



(2) Характеристиките и описанието на производствения процес на комбинираното производство включват:

а) технически параметри на парогенераторите при номинален и минимален режим на работа;

б) технически параметри на турбогенераторите при номинален и планиран режим на работа, включително режимна диаграма на турбогенераторите с обозначена планирана електрическа мощност за отоплителен и неотоплителен период с натоварването на промишления и топлофикационните паротоптори, в съответствие с прогнозиран полезен топлинен товар с водна пара и гореща вода.

(3) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен в срок от три работни дни да информира **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** за настъпилите промени на елемент от Приложение 2.

Чл.6. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предоставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** график за работа и планирани престои на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в съответствие с Приложение № 3.

Чл.7. (1) месечни количества по чл. 4, ал. 1, могат да се актуализират по предложение на всяка от страните и след взаимно съгласие, до 5-то число на предходния месец, с отчитане на определени обстоятелства като:

а) промени в планираните престои в Приложение № 3;

б) непланирани престои;

в) частично или пълно прекъсване на пазара при аварийни ситуации от оператора на пазара, чрез промяна на количествата електрическа енергия по регистрирани графици за доставка съобразно конкретната ситуация в ЕЕС;

г) климатичен фактор;

е) непостигане на показателите за високоефективно комбинирано производство в два последователни месеца, съгласно отчетните справки по чл. 22, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 .

(2) Във всички случаи съгласуваната между страните актуализация на договорените месечни количества трябва да е в рамките на квотата.

Чл.8. (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** доставя на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** месечното количество нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство чрез валидирани дневни почасови графици по реда на ПТЕЕ.

(2) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** уведомява **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** при възникване на всякакви обстоятелства, влияещи върху изпълнението на съгласуваното месечно количество по чл. 4, ал. 1.

(3) Фактически доставеното месечно количество нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство по договора се определя като сума от всички регистрирани в MMS системата за администриране на пазара почасови дневни графици за доставка от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

(4) Рекапитулация на съгласуваните, заявените и доставените количества от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, се извършва в края на периода, за който е определена квотата.

(5) Представителите на страните, вписани в Приложение № 4 имат право на проверки за изпълнението на настоящия договор по всяко време, след уведомяване на отсрещната страна най-малко 24 часа предварително и след изпълнение на процедурите за допускане на лица до стратегически обект.

Раздел IV

СЪГЛАСУВАНЕ НА ПОЧАСОВИ ДНЕВНИ ГРАФИЦИ ЗА ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл.9. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ известява ежедневно почасов дневен график за доставка на електрическа енергия, в съответствие с Приложение № 5 на електронен адрес nekgb@nekg.bg, с копие до purchase@nekg.bg до 11:00 часа и в системата за администриране на пазара (MMS) в срок до 13:00 часа.

(2) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен незабавно да информира **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** по телефон при невъзможност за известяване на дневен график за доставка в MMS в сроковете по ал. 1 и в следствие да предостави графика на официалния електронен адрес, по факс или на хартиен носител до 13:30 часа.

(3) В случай, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не е изпратил известие за дневен почасов график за доставка на **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** в срока по ал. 1 и не е предприел действия по ал. 2, ще се счита, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** автоматично потвърждава нулев дневен почасов график за деня на доставка (Д). Възникналите отклонения в този случай са за сметка на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

(4) **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** регистрира до 15:00 часа окончателния график в Д-1 за покупка на нетна комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство в деня на доставка (Д) от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в MMS системата. Графикът за доставка става обвързващ между страните след неговата регистрация съгласно ПТЕЕ.

(5) Страните се съгласяват, че никоя от тях няма да носи отговорност за неизпълнението на договора, в случай на ограничения по ПТЕЕ, наложени от Електроенергийния системен оператор по реда на чл. 84 от ПТЕЕ.

Раздел V

ЦЕНИ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл.10. ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК заплаща на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** доставеното количество нетна активна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съгласно регистрираните от Независимия преносен оператор почасови графици по цени, определени с действащо Решение на Комисията.

Чл.11. Цените не включват ДДС.

Чл.12. (1) **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** издава данъчни фактури до 5^{то} число на месеца, следващ отчетния период, за сумата от всички графици, регистрирани в MMS системата за администриране на пазара.

(2) Към фактурите **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** прилага:

а) отчетните справки по чл. 22, ал 1 на Наредба № РД-16-267;

б) декларация, съгласно Приложение № 6.

Чл.13. ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК заплаща сумите, дължими на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, в срок от 10 работни дни след получаването на оригиналната фактура с придружително писмо, когато същата е приета и не е оспорена от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** в срока по чл. 18.

Чл.14. Срокът за плащане започва да тече от деня, следващ деня на получаване на оригинала на фактурата от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**.

Чл.15. (1) След датата на падеж съгласно чл. 13 **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** изпада в забава и заплаща на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** лихва за просрочено плащане.

(2) Лихвата за просрочено плащане се начислява от датата, следваща датата на падежа, до датата на плащане, която дата обаче няма да се включва, по лихвен процент в размер на ОЛП на БНБ на датата на падежа плюс 10 пункта, изчислен за всеки ден просрочие и период за изчисляване на дневен размер на лихвата - 360 дни.

Чл.16. Плащанията се извършват чрез директен банков превод в български лева. Като основание за плащане се посочва номера, датата и стойността на фактурата, издадена от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

Чл.17. Когато изплатената сума е недостатъчна да покрие дължимото плащане, се спазва реда за погасяване, указан в Закона за задълженията и договорите.

Чл.18. Ако в 10 - дневен срок от получаването на съответната фактура тя не бъде писмено оспорена, се счита за правилна и окончателна за страните.

Чл.19. (1) Ако някоя от фактурите или част от нея бъде оспорена по реда на чл. 18, срокът по чл. 13 за заплащане на оспорената сума започва да тече след представяне и приемане от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** на съответния финансов документ, в който са отстранени констатираните пропуски.

(2). Когато страните имат насрещно дължими и платими задължения за никакви суми, може да се направи прихващане до размера на по-малката сума при условие, че е налице двустранна кореспонденция, доказваща, че вземанията са уточнени по основание и размер.

Чл.20. След издаване на сертификат за произход, когато количеството електрическа енергия, произведена чрез високоефективно комбинирано производство на енергия, регистрирано със сертификат е по-малко или по-голямо от изкупеното по график, компенсирането за разликата се извършва чрез механизъм, утвърден от КЕВР.

Раздел VI

НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл.21. Обстоятелства на непреодолима сила са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след сключването на договора като, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежавания, обледявания и др.)

Чл.22. В случай, че бъдат изпълнени условията, изброени по-долу в този раздел, засегнатата страна няма да се счита отговорна за неизпълнение на своите задължения по договора за срока на непреодолимата сила и до отстраняване на последиците от нея, доколкото се засяга способността ѝ да изпълнява задълженията си.

Чл.23. Всяка една от страните е длъжна да уведоми оперативно, с последващо писмено потвърждение, съответно другата страна за настъпването и прекратяването на непреодолима сила в срок до 48 часа от възникването, респективно края на събитието, независимо от характера му. Възникването на непреодолима сила трябва да бъде потвърдено от Българската-търговско промишлена палата или от съответния компетентен орган.

Чл.24. В случай, че горепосоченото уведомяване и потвърждение не са били изпратени в договорения срок, засегнатата страна няма право да се възползва от правата, които би ѝ дало настъпването на обстоятелството на непреодолима сила.

Чл.25. Ако една от страните е в невъзможност да изпълни задълженията си по договора поради възникнала непреодолима сила, то тя трябва бъде освободена в тази част от задълженията си, като положи необходимите грижи за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от непреодолима сила, и няма да носи отговорност за настъпилите вреди или щети, произтичащи от такова събитие.

Чл.26. В случай на непреодолима сила и при условие, че това събитие забавя изпълнението на договора повече от 60 календарни дни, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** и **ОБЩЕСТВЕНИЙТ ДОСТАВЧИК** имат право да го прекратят. Двете страни подписват протокол за прекратяване на договора и уреждане на финансовите си взаимоотношения, без да се начисляват лихви по тях, в частта, която е пряко следствие от непреодолимата сила.

Раздел VII

ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

Чл.27. (1) Договорът може да се прекрати преди изтичане на срока на действието му в следните случаи:

- а) по взаимно съгласие на двете страни, изразено в писмена форма;

б) от **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК** при отпадане на задължението му по ЗЕ да изкупува електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;

в) при непреодолима сила, както е предвидено в предходния раздел;

г) при влязло в сила решение за прекратяване или отнемане на лицензия на някоя от страните, както и на решение за заличаване на юридическото лице, страна по този договор.

(2) В предходните случаи се подписва двустранен протокол, отчитащ състоянието на договора до момента на прекратяването му и уреждащ отношенията между страните във връзка с това.

Чл.28. Договорът може да бъде развален от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** преди изтичането на срока на действието му с писмено предизвестие от 30 дни, в случай, че **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** не заплати в сроковете и по начина, определени в този Договор сумите, дължими по силата на същия в два последователни месеци, и ако **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** с писмено предизвестие го е уведомил за неизпълнението и е дал 30 дневен срок за отстраняването му, и ако след изтичане на този срок **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** не заплати дължимите суми.

Чл.29. Ако една от страните не изпълни други свои задължения по този договор, поради причина, за която отговаря, изправната страна може да развали договора, като даде на неизправната страна подходящ срок за изпълнение, но не повече от 120 дни, с предупреждение, че след изтичането на срока ще смята Договора за развален.

Чл.30. Договорът може да бъде развален преди изтичането на срока на действието му в случай на извършване на реорганизация на правосубектността на някоя от страните - сливане, вливане, отделяне, ликвидация, ако всички задължения на страната не бъдат прехвърлени или поети от лице, което притежава лиценз за извършване на дейността, предмет на договора.

Чл.31. Всички предизвестия по този договор следва да са в писмена форма на посочените адреси:

ПРОИЗВОДИТЕЛ:

„Девен” ЕАД

гр. Девня 9160, Промислена зона

факс ...0519 9 5001

тел. ...0519 9 5000

ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК:

“НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА
КОМПАНИЯ” ЕАД

София 1040, ул. Веслец № 5

факс: 02 9263 622

тел. 02 9263 525,526,527,371

При промяна на адреса, страната е длъжна да уведоми писмено другата страна по договора 15 дни преди това.

Чл.32. Срокът на предизвестieto започва да тече от момента на получаването му от страната по договора, към която е отправено, при спазване разпоредбите на Гражданско-процесуалния кодекс.

Раздел VIII

ОТГОВОРНОСТИ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ

Чл.33. Никоя от страните няма да отговаря за претърпени от другата страна непреки вреди или за вреди, които не са произтекли от неизпълнение на задължение от страна по договора или са резултат от невиновно поведение.

Чл.34. Ако **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** или **ОБЩЕСТВЕНИЯТ ДОСТАВЧИК** не изпълнят задълженията си по договора в резултат на непреодолима сила, не се дължи обезщетение, нито се носи друга материална отговорност за неизпълнението. В случай, че към момента на настъпване на непреодолимата сила, някоя от страните вече е била в неизпълнение на някое от своите задължения, то тя дължи обезщетение и/или носи друга материална отговорност само за периода до настъпването на непреодолимата сила.

Чл.35. Установяването на вредите и щетите, както и на техния размер, се оформя в двустранен протокол, а в случай, че не бъде постигнато съгласие - по реда, предвиден в Раздел IX.

Раздел IX

ПРИЛОЖИМО ПРАВО И РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл.36. При изпълнението, определянето и тълкуването на правата и задълженията по договора се прилага действащото българско законодателство.

Чл.37. (1) Всички спорове, породени от този договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване на празноти в договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще бъдат уреждани по пътя на преговорите;

(2) В случай, че не бъде постигнато съгласие в срок от 60 дни след писменото предявяване на спорните въпроси от едната към другата страна по договора, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд при спазване на българското материално и процесуално право.

Раздел X

ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.38. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** може да бъде заместен в договора или по някакъв начин да прехвърли част или всички права и/или задължения по него, или по друг начин да се освободи от изпълнението му само след изрично писмено уведомление от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** до **ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК**

Чл.39. По време на срока на договора, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** може, когато това е разрешено от Закона за енергетиката и при спазване на условията, приети по силата на цитирания закон, да сключва договорни споразумения и с други страни, различни от

ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК по договора, ако те не представляват пречка за изпълнение на поетите от него задължения по договора.

Чл.40. Всяка разпоредба от договора е отделна от другите и ако една или няколко от тях стане или бъде обявена от съд за нищожна или по някакъв начин не е разрешено да се изпълнява, това няма да засегне валидността и законността на другите и страните ще положат усилия да ги заместят с нова/и разпоредби, която/които да бъдат в съответствие със законите в Република България.

Чл.41. Изменение на клаузите на договора може да поиска всяка от страните в срока на действието му.

Чл.42. Измененията и допълненията на договора трябва да бъдат направени само във формата на допълнителни писмени споразумения, подписани от двете страни.

Чл.43. Ако друго не е уговорено в договора, всяко едно съобщение или друга връзка между страните се осъществява писмено, като съобщенията, адресирани до посоченото по-долу лице, се предават лично, или по пощата, или факс. Всяко едно съобщение, подадено по факс, се потвърждава писмено от страната, която го е получила, а ако такова не бъде направено, лицето, до което е било изпратено, се счита, че го е получило, ако може да се установи от регистриращите устройства на факса, че то е било получено.

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА,

представляващи неразделна част от този договор

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Месечни прогнозни количества за производство на електрическа енергия от ТЕЦ ".....на "Девен" АД....." за периода от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Документация и техническите характеристики на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, както и характеристики на производствения процес на комбинираното производство

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 График за работа и планирани престои на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ "на "Девен" АД" за периода 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

График за работа и планирани престои на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ "на "Девен" АД" за периода 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 Списък на лицата, имащи право на проверки по всяко време.
(Всяка страна представя свой списък)

Списък на лицата, имащи право на проверки по всяко време.
(Всяка страна представя свой списък)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 Почасов. дневен график за количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, по инсталации за изкупуване от ТЕЦ "на "Девен" АД" за

Почасов дневен график за количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, по инсталации за изкупуване от ТЕЦ "на "Девен" АД" за

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6 Образец на Декларация за произведената електрическа енергия
от високоефективно комбинирано производство

Образец на Декларация за произведената електрическа енергия
от високоефективно комбинирано производство

Спирос Номикос


Изпълнителен директор



Петър Илиев
Изпълнителен директор



Same (S. Xpu catol)
 Same (S. Ferros) A/S. Newborn

№ 15. Зуевская /  (М. Зуев)

Приложение № 1

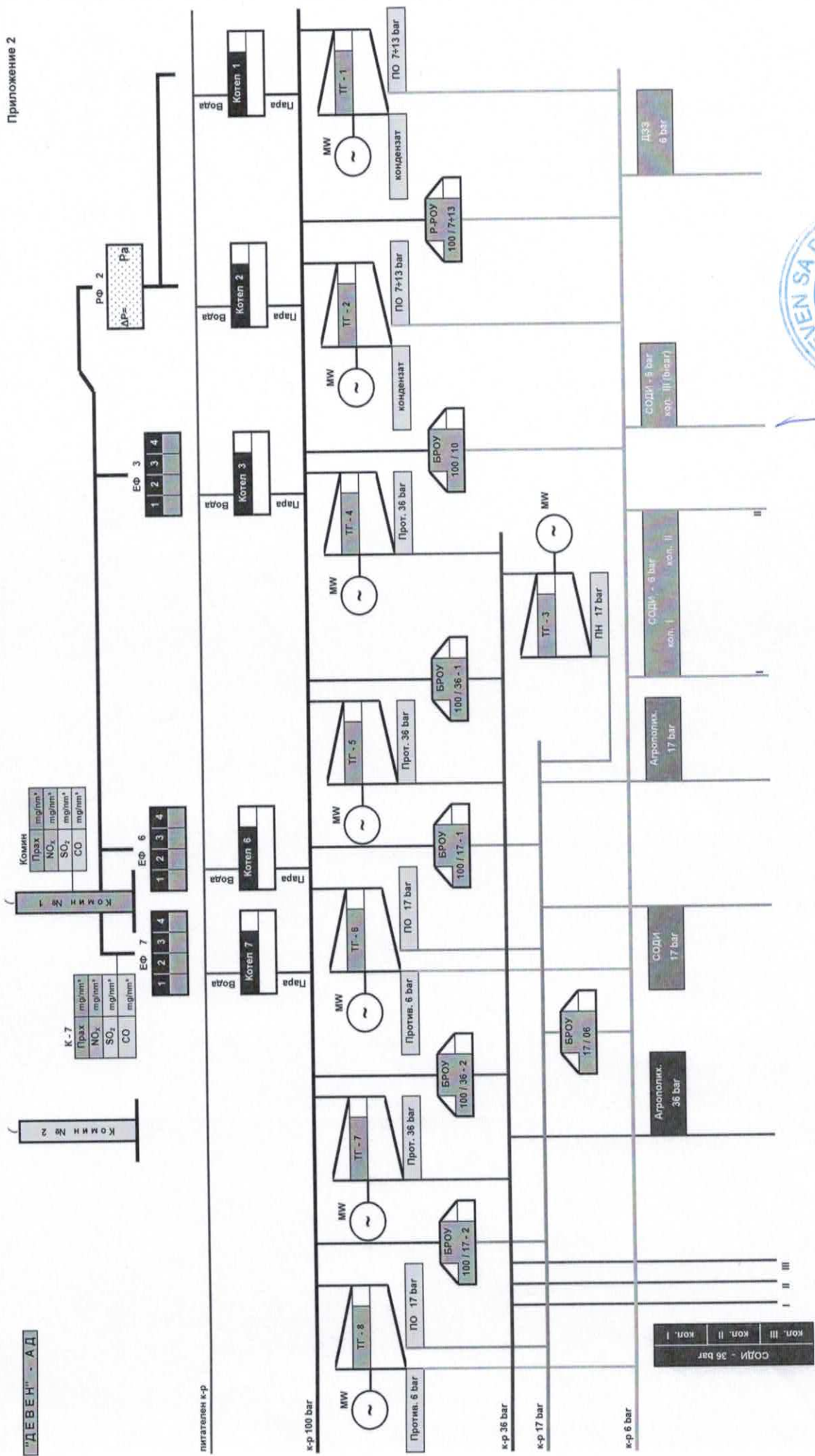
Месечни прогнозни количества за производство на електрическа енергия от ТЕЦ "Дебен" АД за периода от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

№	Параметър	Мярка	Юли 2015 г.	Август 2015 г.	Септември 2015 г.	Октомври 2015 г.	Ноември 2015 г.	Декември 2015 г.	Януари 2016 г.	Февруари 2016 г.	Март 2016 г.	Април 2016 г.	Май 2016 г.	Юни 2016 г.	ОБЩО
I.	Прогнозни количества произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от ТЕЦ - бруто	МВтч	31 809	20 929	17 904	18 668	19 078	19 654	20 143	18 889	20 142	19 483	20 139	19 487	246 327
II.	Прогнозни количества електрическа енергия за собствени нужди за ТЕЦ - общо, в т.ч.:	МВтч	11 009	8 571	8 294	8 571	8 294	8 571	8 888	8 334	8 973	8 100	8 839	8 554	104 996
2.1.	- комбинирана от високоефективно комбинирано производство	МВтч	10 201	8 571	8 294	8 571	8 294	8 571	8 888	8 334	8 973	8 100	8 839	8 554	104 189
2.2.	- некомбинирана и комбинирана без постигнато високоефективно комбинирано производство	МВтч	807												807
III	Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за реализация - нето, в т.ч.:	МВтч	21 608	12 358	9 610	10 097	10 784	11 083	11 256	10 555	11 170	11 383	11 301	10 933	142 138
3.1.	Предназначена за НЕК ЕАД	МВтч	6 928	667	639	276	1 216	1 258	1 258	1 176	1 258	1 212	1 258	1 216	18 360
3.2.	Предназначена за краен снабдител	МВтч													0
3.3.	Предназначени за реализация по чл. 4, ал. 4	МВтч	14 680	11 691	8 971	9 821	9 568	9 826	9 998	9 380	9 912	10 171	10 043	9 717	123 778

Забележка: В случай, че производителът е оператор на повече от един ТЕЦ, Приложението се попълва за всеки ТЕЦ

Изпълнителен директор:





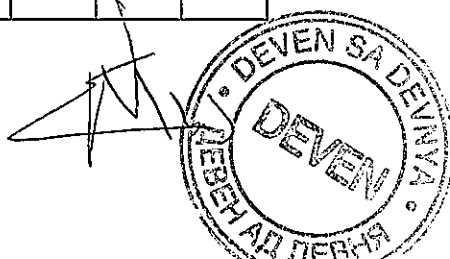
Изп. Директор: Спирос Номикос

График за работа и планиран престой на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ "Девен" АД за периода
01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

№	Инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	Режим на използване на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	Юли 2015 г.	Август 2015 г.	Септември 2015 г.	Октомври 2015 г.	Ноември 2015 г.	Декември 2015 г.	Януари 2016 г.	Февруари 2016 г.	Март 2016 г.	Април 2016 г.	Май 2016 г.	Юни 2016 г.
1.	Турбогенератор №1. /ДВГ №.....	В работа, дни	31	31	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		В планиран престой, дни	0	0	1	31	30	31	31	29	31	30	31	30
		Начало на планирания престой, дата			30.9.2015									
		Край на планирания престой, дата												
		Общо времетраене на планирания престой в дни	0	0	1	31	30	31	31	29	31	30	31	30
2.	Турбогенератор №2	В работа, дни	0	0	1	31	30	31	31	29	31	30	31	30
		В планиран престой, дни	31	31	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Начало на планирания престой, дата												
		Край на планирания престой, дата			30.9.2015									
		Общо времетраене на планирания престой в дни	31	31	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Турбогенератор №3	В работа, дни	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0
		В планиран престой, дни	31	31	30	6	30	31	31	29	31	30	31	30
		Начало на планирания престой, дата				31.10.2015								
		Край на планирания престой, дата				6.10.2015								
		Общо времетраене на планирания престой в дни	31	31	30	6	30	31	31	29	31	30	31	30
4.	Турбогенератор №4	В работа, дни	25	31	30	31	24	16	31	29	31	0	0	0
		В планиран престой, дни	6	0	0	0	6	15	0	0	0	30	31	30
		Начало на планирания престой, дата					24.11.2015					1.4.2016		
		Край на планирания престой, дата	6.7.2015					15.12.2015						
		Общо времетраене на планирания престой в дни	6	0	0	0	6	15	0	0	0	30	31	30
5.	Турбогенератор №5	В работа, дни	12	0	0	0	6	31	31	29	31	30	31	30
		В планиран престой, дни	19	31	30	31	24	0	0	0	0	0	0	0
		Начало на планирания престой, дата	13.7.2015											
		Край на планирания престой, дата					24.11.2015							
		Общо времетраене на планирания престой в дни	19	31	30	31	24	0	0	0	0	0	0	0
6.	Турбогенератор №6	В работа, дни	31	31	22	0	0	0	0	0	0	0	31	30
		В планиран престой, дни	0	0	8	31	30	31	31	29	31	30	0	0
		Начало на планирания престой, дата			23.9.2015									
		Край на планирания престой, дата											1.5.2016	
		Общо времетраене на планирания престой в дни	0	0	8	31	30	31	31	29	31	30	0	0
7.	Турбогенератор №7	В работа, дни	25	31	30	31	31	31	4	0	0	30	31	30
		В планиран престой, дни	6	0	0	0	0	0	27	29	31	0	0	0
		Начало на планирания престой, дата	6.7.2015									1.4.2016		
		Край на планирания престой, дата							4.1.2015					
		Общо времетраене на планирания престой в дни												
8.	Турбогенератор №8	В работа, дни	0	0	7	31	30	31	31	29	31	30	0	0
		В планиран престой, дни	31	31	23	0	0	0	0	0	0	0	31	30
		Начало на планирания престой, дата											1.5.2015	
		Край на планирания престой, дата			24.9.2015									
		Общо времетраене на планирания престой в дни	31	31	23	0	0	0	0	0	0	0	31	30

Забележка: В случай, че производителят е оператор на повече от един ТЕЦ, Приложението се попълва за всеки ТЕЦ

Изпълнителен директор:



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Списък на лицата, имащи право на проверки по всяко време

Лица за контакти	Длъжност	Телефон	Факс	E-mail
Петър Петров	Р-л отдел „Регулиран пазар“	02 92 63 342	02 92 63 622	pgpetrov@nek.bg
Марин Маринов	Р-л сектор „Покупки на ел. енергия“	02 92 63 371	02 92 63 622	mmarinov@nek.bg
Владимир Ташев	Р-л сектор „Контрол на взаимоотношенията с производители на ел.енергия“	02 92 63 527	02 92 63 622	vtashev@nek.bg



ОБЩЕСТВЕН ДОСТАВЧИК:

Петър Илиев

Изпълнителен директор

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Списък на лицата, имащи право на проверки по всяко време

№ по ред	Име, Презиме, Фамилия	Телефон	Длъжност
1	Янаки Недков Янакиев	0519 95932	Н-к Управление „Производство на пара и електрическа енергия”
2	Огнян Георгиев Иванов	0519 95660	Н-к Отдел „Електричество”
3	Добромир Стоянов Добрев	0519 95906	Н-к Отдел „Производство”
4	Веселин Славов Костадинов	0519 95912	Специалист технологичен контрол, договори и TQM
5	Георги Цветанов Георгиев		Гл. Специалист „Поддръжка и ремонт ВН и СН”
6	Веселин Георгиев Владимиров		Монтьор „Електроподдръжка”
7	Мария Иванова Сиракова	0519 95078	Специалист „Проекти”
8	Николай Георгиев Гинев	0519 95846	Специалист „Проекти”

ПРОИЗВОДИТЕЛ:

Спирос Номикос

изпълнителен директор



Почасов дневен график за количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, за изкупуване от ТЕЦ "Девет" АД

Дата №	Параметър	Марка	00:00- 01:00	01:00- 02:00	02:00- 03:00	03:00- 04:00	04:00- 05:00	05:00- 06:00	06:00- 07:00	07:00- 08:00	08:00- 09:00	09:00- 10:00	10:00- 11:00	11:00- 12:00	12:00- 13:00	13:00- 14:00	14:00- 15:00	15:00- 16:00	16:00- 17:00	17:00- 18:00	18:00- 19:00	19:00- 20:00	20:00- 21:00	21:00- 22:00	22:00- 23:00	23:00- 24:00
1.	Прогнозни количества произведена по комбиниран начин полезна топлинна енергия брутo	MW																								
2.	Прогнозни количества произведена по комбиниран начин полезна топлинна енергия към продажба	MW																								
3.	Прогнозни количества произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от ТЕЦ-брутo	MW																								
4.	Прогнозни количества електрическа енергия за собствени нужди за ТЕЦ-общо, в т.ч.:	MW																								
4.1.	-комбинирана от високоефективно комбинирано производство	MW																								
4.2.	-некомбинирана и комбинирана без постигнато високоефективно комбинирано производство	MW																								
5.	Количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за реализация - нето, в т.ч.:	MW																								
5.1.	Продажи на НЕК ЕАД	MW																								
5.2.	Продажи на краен клиент	MW																								
6.	Количества електрическа енергия за реализация - нето, в т.ч.:	MW																								
6.1.	Предназначена за собствено потребление по смисъла на чл.119, ал.1 от ЗЕ	MW																								
6.2.	Продажи по сключени договори по реда на тл.9 раздел VII от	MW																								
6.3.	продажи на пазара на балансираща енергия	MW																								
6.4.	Предназначени за продажба на небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, в случай, че производителя с преработващ топлинен товар за стопански нужди ги снабдява с топлинна енергия	MW																								

Забележка: В случай, че производителят е оператор на повече от един ТЕЦ, Приложението се попълва за всеки ТЕЦ

Образец

ДЕКЛАРАЦИЯ

**за произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано
производство през месец 20..... г.**

от
„Девен” АД

Подписаният Спирос Номикос, Изпълнителен директор на „Девен” АД

ДЕКЛАРИРАМ

Количествата електрическа енергия, фактурирани на Обществения доставчик през месец 20..... г. са произведени от високоефективно комбинирано производство и определени съгласно Наредба № РД-16-267/19.03.2008 г. за определяне на количествата електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката, окончателното количество електрическа енергия произведена по комбиниран начин ще бъде определено след като Комисията за енергийно и водно регулиране издаде сертификат за произход на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на „Девен” АД

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Съдържание на приложенията към Лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. на „Девен“ АД, изменени с решение № И7-Л-047 от 27.10.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране

I. Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „ДЕВЕН“ АД, гр. Девия - 3 стр.

ГЛ. СЕКРЕТАР:

Николай Георгиев



Приложение № 1
към Лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изменено със следните решения:
- № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.,
- № И2-047-03 от 05.06.2006 г.,
- № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.,
- № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.,
- № И5-Л-047 от 15.03.2010 г.,
- № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.,
- № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „ДЕВЕН“ АД, гр. Девня

1. Основни данни за централата

№	Показатели	Дименсия	Значение
1	Инсталирана електрическа мощност	MW	125
2	Инсталирана топлинна мощност	MW	820

2. Основни съоръжения

2.1. Енергийни парогенератори (ПГ)

№	Показатели	Дименсия	ПГ - 1	ПГ - 2	ПГ - 3	ПГ - 6	ПГ - 7
Общи данни							
1	Тип		БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	Бърно- 220-100	CFBB- 400-100
2	Година на производство		1963	1963	1964	1967	2007
3	Година на пуск		1965	1965	1966	1969	2009
4	Завод производител		БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	Г ^м БЗ, ЧССР	FW, Полша
Показатели							
5	Номинално паропроизводство	t/h	160	160	160	220	400
6	Икономично паропроизводство	t/h	145	145	145	180	400
7	Минимално проектно паропроизводство	t/h	110	110	110	160	200
8	Ном. налягане на прегрята пара	MPa	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9	Ном. температура на прегрята пара	°C	540	540	540	540	540
10	Ном. температура на питателна вода	°C	215	215	215	215	190
11	Проектно гориво		въглища	въглища	въглища	въглища	въглища, петрококс
Разход на гориво:							
12	- промишлен газьол / дизел	t/h	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване
13	- природен газ	knm ³ /h	-	-	-	-	-
14	- въглища	t/h	17	17	17	23	48
							38
Коефициент на полезно действие:							
15	- мазут	%					
16	- природен газ	%					
17	- въглища	%	90	90	90	90	89,09 91,17
18	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	203 410	224 067	229 856	167 463	35 729
19	КПД за 2013 г.	%	-	86,50	85,91	87,04	89,10



2.2. Турбогенератори

№	Наименование на величината	Озн.	Дименсия	ТГ - 1	ТГ - 2
Общи данни					
1	Тип			ПТ-25-90/ 7+13/1,2	ПТ-25-90/ 7+13/1,2
2	Година на производство			1962	1988
3	Година на пуск			1965	1990
4	Завод производител			Кал.ТЗ, СССР	Кал.ТЗ, СССР
Показатели					
5	Номинална мощност на клемите на генератора	N_e	MW	25	25
6	Номинални обороти	n	min^{-1}	3 000	3 000
7	Номинален разход на свежа пара на вход	$D_{\text{св.п.}}$	t/h	157,5/182	157,5/182
8	Температура на парата на вход	$t_{\text{св.п.}}$	°C	535	535
9	Номинално налягане на парата на вход	$P_{\text{св.п.}}$	MPa	9,0	9,0
Регулируем паротопбор на пара за промишлени нужди					
10	Номинално налягане	P_p	MPa	1	1
11	Номинален разход	D_p	t/h	70	70
12	Максимален разход	$D_{p, \text{max}}$	t/h	120	120
13	Диапазон на регулиране	P_p	MPa	0,8 + 1,3	0,8 + 1,3
Регулируем паротопбор на пара за топлофикационни нужди					
14	Номинално налягане	P_r	MPa	0,12	0,12
15	Номинален разход	D_r	t/h	50	50
16	Максимален разход	$D_{r, \text{max}}$	t/h	70	70
17	Диапазон на регулиране	P_r	MPa	0,07 + 0,25	0,07 + 0,25
18	Брой нерегулируеми паротопбори		бр.	4	4
Кондензатор					
19	Охлаждаща повърхност	F	m^2	1 220	935
20	Температура на охл. вода на вход на к-ра:				
21	номинална	$t'_{\text{охл.в}}$	°C	20	20
22	максимална	$t'_{\text{охл.в}}$	°C	35	35
23	Разход на охлаждаща вода	$D_{\text{охл.в}}$	m^3/h	3 400	3 400
24	Работни часове до 31.12.2014 г.		h	266 355	154 667
25	Специфичен разход на топлина - бруто	$q_{\text{т.бр.}}$	kcal/kWh	3 880	3 880

№	Наименование на величината	Озна- чение	Димен- сия	ТГ - 3	ТГ - 4	ТГ - 5	ТГ - 6	ТГ - 7	ТГ - 8
Общи данни									
1	Тип			P-4- 35/15	P-12- 90/36	P-8,5- 90/36	ПР-20- 90/21-6	P-8,5- 90/36	ПР-20- 90/21-6
2	Година на производство			1988	1989	1972	1972	1972	1972
3	Година на пуск			2014	1992	1974	1974	1974	1974
4	Завод производител			Кал.ТЗ, Русия	Кал.ТЗ, СССР	LANG, УНР	LANG, УНР	LANG, УНР	LANG, УНР
Показатели									
5	Номинална мощност на клемите на генератора	N_e	MW/h	4	12	8,5	21	8,5	21
6	Номинални обороти	n	min^{-1}	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
7	Номинален разход на свежа пара на вход	$D_{\text{св.п.}}$	t/h	80	193	200	207	200	207
8	Температура на парата на вход	$t_{\text{св.п.}}$	°C	335	535	535	535	535	535
9	Номинално налягане на парата на вход	$P_{\text{св.п.}}$	MPa	3,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0



Регулируем паротвор на пара за промишлени нужди									
10	Номинално налягане	P_n	MPa				2,1		2,1
11	Номинален разход	D_n	t/h				80		80
12	Максимален разход	$D_{n,max}$	t/h				110		110
13	Диапазон на регулиране	P_n	MPa				2,0+2,5		2,0+2,5
Противоналягане									
14	Номинално налягане	P_T	MPa	1,45	3,6	3,6	0,6	3,6	0,6
15	Номинален разход	D_T	t/h	60	193	200	66	200	66
16	Максимален разход	$D_{T,max}$	t/h	80	193	200	80	200	80
17	Диапазон на регулиране	P_T	MPa	1,2+1,75	3,4+3,7	3,5+4,1	0,5+0,8	3,5+4,1	0,5+0,8
18	Брой нерегулируеми паротвори		бр.				2		2
19	Работни часове до 31.12.2014 г.		h	-	65 856	290 439	198 648	281 960	261 824
20	Специфичен разход на топлина - бруто	$q_{T,бр.}$	kcal/kWh	739	901	965	1 291	965	1 291

2.3. Електрически генератори

№	Наименование на величините	Димен- сия	Г - 1	Г - 2	Г - 3	Г - 4
Общи данни						
1	Тип		TBC-30	TBC-30	T-4-2Y3	2T-2-12-2
2	Година на производство		1963	1963	1988	1967
3	Година на пуск		1965	1965	2014	1969
4	Завод производител		"Електро- тяжмаш", СССР	"Електро- тяжмаш", СССР	Кал.ТЗ, Русия	ЛТГЗ, СССР
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	4881-0s	4881-0s	1350-0,05s	2190-0s
	MTЗ от в.к.с. I степен	A	4811-3s	4811-3s	750-3s	1609-6,3s
	MTЗ от в.к.с. II степен	A	15300-0,1s	15300-0,1s	1725-0,15s	4480-6,3s
	Претоварване	A	3784-570s	3784-570s	525-570s	1513-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	266 355	154 667	0	65 856

№	Наименование на величините	Димен- сия	Г - 5	Г - 6	Г - 7	Г - 8
Общи данни						
1	Тип		OG760x 1900-2	OG930x 2200-2	OG760x 1900-2	OG930x 2200-2
2	Година на производство		1971	1971	1972	1971
3	Година на пуск		1974	1974	1974	1974
4	Завод производител		GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР	GANZ Budapest УНР
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	1592-0s	4400-0s	1592-0s	4400-0s
	MTЗ от в.к.с. I степен	A	1425-3s	2880-3s	1425-3s	2880-3s
	MTЗ от в.к.с. II степен	A	5736-0,1s	11472-0,1s	5736-0,1s	11472-0,1s
	Претоварване	A	1353-570s	2724-570s	1353-570s	2724-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2014 г.	h	290 439	198 648	281 960	261 824



Вярно с
оригинала

Handwritten signature

Списък и техническа характеристика на основните съоръжения, предназначени за комбинитано производство на топлинна и електрическа енергия в „ДЕВЕН“ А, гр. Девня

1. Основни данни за централата

№	Показатели	Дименсия	Значение
1	Инсталирана електрическа мощност	MW	125
2	Инсталирана топлинна мощност	MW	820

2. Основни съоръжения

2.1. Енергийни парогенератори (ПГ)

№	Показатели	Дименсия	ПГ - 1	ПГ - 2	ПГ - 3	ПГ - 6	ПГ - 7
Общи данни							
1	Тип		БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	БКЗ-160 100 ФЖШ	Бърно- 220-100	CFBB- 400-100
2	Година на производство		1963	1963	1964	1967	2007
3	Година на пуск		1965	1965	1966	1969	2009
4	Завод производител		БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	БКЗ, СССР	I ^{III} БЗ, ЧССР	FW, Полша
Показатели							
5	Номинално паропроизводство	t/h	160	160	160	220	400
6	Икономично паропроизводство	t/h	145	145	145	180	400
7	Минимално проектно парпроизводство	t/h	110	110	110	160	200
8	Ном. налягане на прегрята пара	MPa	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9	Ном. температура на прегрята пара	°C	540	540	540	540	540
10	Ном. температура на питателна вода	°C	215	215	215	215	190
11	Проектно гориво		въглища	въглища	въглища	въглища	въглища, петрококс
Разход на гориво:							
12	- промишлен газъол / дизел	t/h	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване	за разпалване
13	- природен газ	knm ³ /h	-	-	-	-	-
14	- въглища	t/h	17	17	17	23	48 38
Коефициент на полезно действие:							
15	- мазут	%					
16	- природен газ	%					
17	- въглища	%	90	90	90	90	89,09 91,17
18	Работни часове до 31.12.2013 г.	h	203 410	224 067	229 856	167 463	35 729
19	КПД за 2013 г.	%	-	86,50	85,91	87,04	89,10

Вярно с
оригинала

2.2. Турбогенератори

№	Наименование на величината	Озна- чение	Димен- сия	ТГ - 1	ТГ - 2
Общи данни					
1	Тип			ПТ-25-90/ 7+13/1,2	ПТ-25-90/ 7+13/1,2
2	Година на производство			1962	1988
3	Година на пуск			1965	1990
4	Завод производител			Кал.ТЗ, Русия	Кал.ТЗ, Русия
Показатели					
5	Номинална мощност на клемите на генератора	N_e	MW/h	25	25
6	Номинални обороти	n	min^{-1}	3 000	3 000
7	Номинален разход на свежа пара на вход	$D_{\text{св.п.}}$	t/h	157,5/182	157,5/182
8	Температура на парата на вход	$t_{\text{св.п.}}$	°C	535	535
9	Номинално налягане на парата на вход	$P_{\text{св.п.}}$	MPa	9,0	9,0
Регулируем пареооборот на пара за промишлени нужди					
10	Номинално налягане	$P_{\text{п}}$	MPa	1	1
11	Номинален разход	$D_{\text{п}}$	t/h	70	70
12	Максимален разход	$D_{\text{п. max}}$	t/h	120	120
13	Диапазон на регулиране	$P_{\text{п}}$	MPa	0,8 + 1,3	0,8 + 1,3
Регулируем пареооборот на пара за топлофикационни нужди					
14	Номинално налягане	$P_{\text{т}}$	MPa	0,12	0,12
15	Номинален разход	$D_{\text{т}}$	t/h	50	50
16	Максимален разход	$D_{\text{т. max}}$	t/h	70	70
17	Диапазон на регулиране	$P_{\text{т}}$	MPa	0,07 + 0,25	0,07 + 0,25
18	Брой нерегулируеми пареообороти		бр.	4	4
Кондензатор					
19	Охлаждаща повърхност	F	m^2	1 220	935
20	Температура на охл. вода на вход на к-ра:				
21	номинална	$t'_{\text{охл.в}}$	°C	20	20
22	максимална	$t'_{\text{охл.в}}$	°C	35	35
23	Разход на охлаждаща вода	$D_{\text{охл.в}}$	m^3/h	3 400	3 400
24	Работни часове до 31.12.2013 г.		h	266 355	154 667
25	Специфичен разход на топлина - бруто	$q_{\text{т.бр.}}$	kcal/kWh	3 880	3 880

№	Наименование на величината	Озна- чение	Димен- сия	ТГ - 3	ТГ - 4	ТГ - 5	ТГ - 6	ТГ - 7	ТГ - 8
Общи данни									
1	Тип			P-4- 35/15	P-12- 90/36	P-8,5- 90/36	ПР-20- 90/21-6	P-8,5- 90/36	ПР-20- 90/21-6
2	Година на производство			1988	1989	1972	1972	1972	1972
3	Година на пуск			2014	1992	1974	1974	1974	1974
4	Завод производител			Кал.ТЗ, Русия	Кал.ТЗ, Русия	LANG, УНР	LANG, УНР	LANG, УНР	LANG, УНР
Показатели									
5	Номинална мощност на клемите на генератора	N_e	MW/h	4	12	8,5	21	8,5	21
6	Номинални обороти	n	min^{-1}	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
7	Номинален разход на свежа пара на вход	$D_{\text{св.п.}}$	t/h	80	193	200	207	200	207
8	Температура на парата на вход	$t_{\text{св.п.}}$	°C	335	535	535	535	535	535
9	Номинално налягане на парата на вход	$P_{\text{св.п.}}$	MPa	3,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0

Регулируем паротбор на пара за промишлени нужди									
10	Номинално налягане	P_n	MPa				2,1		2,1
11	Номинален разход	D_n	t/h				80		80
12	Максимален разход	$D_{n,max}$	t/h				110		110
13	Диапазон на регулиране	P_n	MPa				2,0+2,5		2,0+2,5
Противоналягане									
14	Номинално налягане	P_r	MPa	1,45	3,6	3,6	0,6	3,6	0,6
15	Номинален разход	D_r	t/h	60	193	200	66	200	66
16	Максимален разход	$D_{r,max}$	t/h	80	193	200	80	200	80
17	Диапазон на регулиране	P_r	MPa	1,2+1,75	3,4+3,7	3,5+4,1	0,5+0,8	3,5+4,1	0,5+0,8
18	Брой нерегулируеми паротбори		бр.				2		2
19	Работни часове до 31.12.2010 г.		h	-	65 856	290 439	198 648	281 960	261 824
20	Специфичен разход на топлина - бруто	$q_{т,бр.}$	kcal/kWh	739	901	965	1 291	965	1 291

2.3. Електрически генератори

№	Наименование на величините	Димен-сия	Г - 1	Г - 2	Г - 3	Г - 4
Общи данни						
1	Тип		TBC-30	TBC-30	T-4-2Y3	2T-2-12-2
2	Година на производство		1963	1963	1988	1967
3	Година на пуск		1965	1965	2014	1969
4	Завод производител		"Електро-тяжмаш", СССР	"Електро-тяжмаш", СССР	Кал.ТЗ, Русия	ЛПТЗ, СССР
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	4881-0s	4881-0s	1350-0,05s	2190-0s
	MTЗ от в.к.с. I степен	A	4811-3s	4811-3s	750-3s	1609-6,3s
	MTЗ от в.к.с. II степен	A	15300-0,1s	15300-0,1s	1725-0,15s	4480-6,3s
	Претоварване	A	3784-570s	3784-570s	525-570s	1513-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2013 г.	h	266 355	154 667	0	65 856

№	Наименование на величините	Димен-сия	Г - 5	Г - 6	Г - 7	Г - 8
Общи данни						
1	Тип		OG760x 1900-2	OG930x 2200-2	OG760x 1900-2	OG930x 2200-2
2	Година на производство		1971	1971	1972	1971
3	Година на пуск		1974	1974	1974	1974
4	Завод производител		GANZ Budapest UHP	GANZ Budapest UHP	GANZ Budapest UHP	GANZ Budapest UHP
Показатели						
5	Генерирано напрежение	kV	6,3	6,3	6,3	6,3
6	Защити - пределни стойности на параметрите					
	надлъжна диференциална защита	A	1592-0s	4400-0s	1592-0s	4400-0s
	MTЗ от в.к.с. I степен	A	1425-3s	2880-3s	1425-3s	2880-3s
	MTЗ от в.к.с. II степен	A	5736-0,1s	11472-0,1s	5736-0,1s	11472-0,1s
	Претоварване	A	1353-570s	2724-570s	1353-570s	2724-570s
	Максимално напреженова	V	7 245	7 245	7 245	7 245
7	Работни часове до 31.12.2013 г.	h	290 439	198 648	281 960	261 824

Вярно с оригинала