

Договор № 119/21.10.2010г.

за изкупуване на електрическа енергия от независим производител

Днес 21.10.2010г. в гр. Пловдив, между:

“АТМ България” ООД, със седалище и адрес на управление – гр. Ямбол, област Ямбол, п. код 8600, пл. „Освобождение” бл. 2, ет. 1, ап. 2, регистрирано в Търговския регистър при Агенция

ЕИК - 128042320, ИН по ДДС – BG128042320, Удостоверение за регистрация по Закона за ДДС от 15.06.1998г., Банков код BIC – UNCRBGSF, Банкова сметка IBAN – BG70UNCR7000 1519 68 2484 при „УниКредит Булбанк” АД клон Ямбол, Представявано от **Андрея Танев Михалев** - Управител, наричано по-долу за краткост ПРОИЗВОДИТЕЛ, от една страна

и

“ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” АД, с адрес на управление гр. Пловдив, ул. “Христо Г. Данов” № 37, същият адрес за кореспонденция; вписано в Търговския регистър; ЕИК 123526430, ИН по ЗДДС BG123526430; Банков код BIC CITIBGSF, Банкова сметка –IBAN: BG17 CITI 9250 1000 1090 09; при Ситибанк Н.А., представлявано от **Кристиан Райтер – Председател на УС и Стефан Заманов – Член на УС**, наричано по-долу за краткост КУПУВАЧ, от друга страна, се сключи настоящият договор за следното:

I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА.

Чл.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ произвежда електрическа енергия чрез **Вятърна електро централа „АТМ - Караново”** находяща се в землището на с. Караново, община Айтос, област Бургас, местност „Мариш Пунар”, ЕКАТТЕ 36381, поземлен имот № 013011, а КУПУВАЧЪТ, в качеството му на „Краен снабдител”, на основание чл.94а, ал.3 от “Закон за енергетиката” (ЗЕ) и във връзка с чл.16, ал.1 от “Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата” (ЗВАЕИБ) ще изкупува по преференциални цени, цялото количество произведена и доставена от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ активна електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), за което има издаден сертификат за произход, по реда на Наредбата по чл.19, ал.3. от ЗВАЕИБ, с изключение на количествата, за които ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ има сключени договори по реда на Глава девета, Раздел седми от “ЗЕ”, или с които участва на балансиращия пазар, както и количеството енергия произведено за собствени нужди.

/2/ Сертификатите за произход се издават от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, като съгласно чл.8 от „Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници” – ДВ 10/6.02.2009 г. един сертификат се издава за количеството електрическа енергия, произведена от ВЕИ в рамките на 12 месеца - за производители с мощност до 1 MW включително и 6 месеца - за производители с мощност над 1 MW.

/3/ КУПУВАЧЪТ, след представянето от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ на “Разрешение за ползване” до издаването на сертификат за произход, изкупува от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ цялото количество електрическа енергия, заявено като произведено от ВЕИ или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от Водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, по преференциална цена, определена по реда на съответната Наредба по чл. 36, ал.3 от “ЗЕ”.

II. УСЛОВИЯ ЗА ВЛИЗАНЕ НА НАСТОЯЩИЯ ДОГОВОР В СИЛА.

Чл.2. Настоящият договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни.

Чл.3./1/ Срокът на Договора е:

- съгласно Параграф 3, т.1 от “Преходни и заключителни разпоредби на ЗВАЕИБ” - 25 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия, и съответно 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници.

/2/ За всички нови производители на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, с изключение на водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW – срокът, съгласно Параграф 3 от ПЗР на ЗВАЕИБ, започва да тече от започване производството на електрическа енергия, но не по-късно от 31 декември 2015 г.

/3/ В случай на изменение на нормативната уредба, регламентираща този вид обществени отношения срокът на договора се съобразява с нея, без да е необходимо подписване на допълнително споразумение.

III. ЕКСПЛОАТАЦИЯ И ПОДДРЪЖКА.

Чл.4./1/ Инсталирана генераторна мощност: - **400 kW**;

/2/ Прогнозно годишно производство на електрическа енергия: **412 845 kWh**.

/3/ С оглед изпълнение изискванията на Наредба РД-16-996/31.10.2007г., ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предоставя на КУПУВАЧА, до 1-ви октомври на текущата година - прогноза за мощностите и обема на произведената електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници помесечно за всяка следваща календарна година – Приложение 1.

/4/ Всички Приложения от № 1 до № 3 представляват неразделна част от този договор.

/5/ ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да уведомява писмено КУПУВАЧА за всички планирани изменения и допълнения в съоръжението си или в свързващите устройства.

Чл.5. За всички дейности, свързани с експлоатацията на централата, включително аварийни и планови прекъсвания, оперативното управление, инструкции за съвместна работа, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се отнася към отдел „Управление на мрежата“ на „ЕВН България Електроразпределение“ АД, гр.Пловдив, ул.”Хр.Г.Данов” 37, което Дружество притежава Лицензия за разпределение на електрическа енергия на територията, на която се намира централата.

Чл.6. КУПУВАЧЪТ има право на достъп до съоръженията на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, с които той изпълнява задълженията си по този договор, по всяко време, за да извърши визуален оглед на електрическата централа и да се запознае с методите и стандартите на опериране, които ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ използва. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не може да откаже инспекцията, но КУПУВАЧЪТ е длъжен да спазва всички правила и норми, наложени от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, с оглед сигурността и надеждността при експлоатацията на електрическата централа.

Чл.7. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ осигурява съобщителна връзка с КУПУВАЧА. Телефонът за връзка с персонала обслужващ централата (

IV. ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл.8. Централата работи в паралел и доставянето на електрическата енергия ще става в електроразпределителната мрежа, собственост на „ЕВН България Електроразпределение“ АД.

Чл.9. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен, съгласно клаузите на този договор, и през времето на действието му да експлоатира Централата по начин, който ще му позволи да осигурява електрическа мощност в размер до **400 kW**, освен в случаите, когато:

- се налага извършването на профилактични и ремонтни работи;
- намаляването на мощността или преустановяването на производството на електрическа енергия се налага от съображения за сигурност и за предотвратяване опасност за здравето и живота на хора или опасност за нанасяне щети на имущество.

V. ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Чл.10./1/ Търговското измерване на произведената от Централата нетна активна електрическа енергия се извършва по приетата по установения ред измервателна група на ниво **Срн** (Средно напрежение).

/2/ Място на измерване: **Сектор “Мерене” в РУ 20kV на нов БКТП 0.69/20kV** и стандартизирано електромерно табло монтирани в имота на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

/3/ При промяна в нормативната уредба страните уреждат отношенията си по алинея първа и втора в съответствие с промените.

Чл.11./1/ Проверката и смяната на електромерите, по които се измерва електрическата енергия, се извършва от представители на „ЕВН България Електроразпределение“ АД по искане на една от страните и в присъствието на представители на двете страни.

/2/ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да осигурява незабавен достъп на представители на съответния Клиентски енергоцентър /КЕЦ/ на „ЕВН България Електроразпределение“ АД до средствата за търговско измерване за отчитане и проверки.

VI. ОТЧИТАНЕ НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ УРЕДИ

Чл.12.Нетната активна електрическа енергия, произвеждана от Централата и доставяна в електроразпределителната мрежа ще бъде измервана в киловатчас (kWh) на базата на показанията на средствата за търговско измерване.

Чл.13./1/ Отчитането на показанията на средствата за търговско измерване ще се извършва дистанционно/ако технически е възможно/ в последния календарен ден на всеки месец или ръчно последния работен ден на всеки месец. На база сведението от отчитането се съставя Протокол съдържащ: отчетния период, фабричен номер на електромерите за търговско измерване, наименованието на Централата, константата на измервателната група, измервателните единици, началните и крайни показания на електромера за съответния период, разликата в деления, количеството активна електрическа енергия в kWh за всяко отделно мерене, общото количество активна електрическа енергия за всички места на продажба за продадената през предходния месец електрическа енергия.

/2/ Протоколът се изпраща на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ по факс или e-mail не по късно от третия работен ден на месеца следващ отчетния период.

/3/ ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да води дневник за всички отчитания на показанията на средствата за търговско и контролно измерване.

VII. ДОКУМЕНТИРАНЕ

Чл.14. Всяка страна поддържа пълни и точни сведения и цялата необходима документация, които ще изискват една от друга за целите на надлежното изпълнение на договора.

Чл.15. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изготвя, редовно да води и съхранява:

- дневник за показанията на електромерите и за другите данни, свързани с произвежданата и доставена електрическа енергия;

- дневник за планирания престой и принудителния престой, които се отразяват на продадената електрическа енергия;

- дневник за диспечерските разпореждания, протоколи, заповеди, местни инструкции и други документи, касаещи изпълнението на договора.

Чл.16. Всяка страна има право при обосновано предварително известяване на другата страна, и в работно време, да преглежда данните и архива на другата страна, свързани с договора. Страните са длъжни да осигуряват достъп до документацията през работно време за проверка при писмено поискване от другата страна.

VIII. ЦЕНИ И ПЛАЩАНИЯ

Чл.17./1/ КУПУВАЧЪТ заплаща количеството електрическа енергия по чл.1 по действащата преференциална цена за ПРОДАВАЧА, определяна с Решение на ДКЕВР. (В момента на подписване на договора цената е **148.79 лв/МВтч**, без ДДС, определена с Решение № Ц-018/31.03.2010 г. на ДКЕВР).

/2/ В случай, че с Решение на компетентния орган преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия бъде променена, то тя се прилага между страните, без да е необходимо подписване на допълнително споразумение.

/3/ Електрическата енергия, произведена от Централата и отдадена в Електроразпределителната мрежа до представянето на КУПУВАЧА на "Разрешение за ползване", се изкупува на цената определяна с Решение на ДКЕВР, на която КУПУВАЧЪТ закупува активна електрическата енергия за съответния период от НЕК ЕАД, в качеството му на Обществен доставчик. (В момента на подписване на този договор тя е **72.24 лв./MWh**, без ДДС, утвърдена, с Решение № Ц-30/28.06.2010 г. на ДКЕВР).

/4/ Цената, по която КУПУВАЧЪТ изкупува произведената от ПРОДАВАЧА активна електрическа енергия без сертификат за произход е равна на цената, определяна с Решение на ДКЕВР, на която КУПУВАЧЪТ закупува активна електрическата енергия за съответния период от НЕК ЕАД, в качеството му на Обществен доставчик. (В момента на подписване на този договор тя е **72.24 лв./MWh**, без ДДС, утвърдена, с Решение № Ц-30/28.06.2010 г. на ДКЕВР).

/5/ В случай, че с Решение на компетентния орган цената по ал.3 и 4 бъде променена, то тя се прилага между страните, без да е необходимо подписване на допълнително споразумение.

/6/ В случай на отказ за издаване на сертификат за произход, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да възстанови на КУПУВАЧА разликата между стойността на количеството произведена от него електрическа енергия и заплатена от КУПУВАЧА по преференциални цени и стойността на количеството произведена от него електрическа енергия, за която е отказано да бъде издаден сертификат за произход, чиято цена е посочена в предходната алинея.

/7/ Дължимата сума по ал. 5 се превежда по банковата сметка на КУПУВАЧА в срок от 1 (един) месец от датата на публикуване на съответното решение на ДКЕВР за отказ да се издаде сертификат за произход. В случай, че сумата не бъде преведена в посочения в тази алинея срок, то ПРОДАВАЧЪТ дължи на КУПУВАЧА лихва върху дължимата сума, в размер на основния лихвен процент на БНБ плюс 10 (десет) пункта годишно, която лихва започва да тече един месец, след датата на постановяване на решението на ДКЕВР, с което се отказва издаване на сертификат за произход на енергията.

Чл.18. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ежесечно до 5-то /пето/ число на месеца представя на КУПУВАЧА фактура, с дата последно число на отчетния месец, за дължимите суми за предходния месец.

Чл.19./1/ КУПУВАЧЪТ заплаща на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ дължимите суми по представената фактура в срок до 7 /седем/ работни дни от получаването ѝ (важи за оригинала на фактурата).

/2/ КУПУВАЧЪТ извършва плащането на дължимите суми за закупена електрическа енергия, чрез платежно нареждане в български лева.

Чл.20. /1/ След този срок КУПУВАЧЪТ изпада в забава.

/2/ В случай на забавено плащане, КУПУВАЧЪТ заплаща на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ обезщетение в размер на законната лихва върху дължимата сума от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

/3/ Когато изплатената сума е недостатъчна да покрие дължимото плащане, се спазва редът за погасяване, указан в Закона за задълженията и договорите.

Чл.21. Ако в 14 дневен срок от получаването на съответната фактура, тя не бъде писмено оспорена, се счита за правилна и окончателна за страните.

Чл.22. Ако някоя от фактурите или част от нея бъде оспорвана, това не може да бъде основание за неплащане на тази част от дължимата сума, която не е оспорена.

Чл.23. В случай на неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на продадените количества електрическа енергия ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ издава съответно данъчно дебитно/кредитно известие, което е платимо или се приспада от плащането за месеца, през който е издадено данъчното дебитно /кредитно известие.

IX. ПОЗОВАВАНЕ НА НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл.24. 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 доказано със сертификат, издаден от Българската търговско-промишлена палата. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията по договора временно се спира.

Чл.25. В случай, че горепосоченото уведомяване не е било изпратено в договорения срок, и липсва потвърждение от компетентния орган, засегнатата страна няма право да се възползва от правата, които би й дало настъпването на обстоятелството на непреодолима сила.

X. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл.26./1/ Договорът може да се прекрати преди изтичане на срока на действието му в следните случаи:

- по взаимно съгласие на двете страни, изразено в писмена форма;
- при непреодолима сила, ако продължи повече от 180 дни;

/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.27. Договорът може да бъде прекратен автоматично преди изтичането на срока на действието му в случай, че някоя от страните бъде обявена в несъстоятелност или ликвидация, или по решение на собствениците за доброволно прекратяване, или при смяна на собственика на централата, или ако Лицензията ѝ за извършване на съответната дейност бъде отнета или променена така, че да не дава право на страната да извършва дейността, предмет на договора.

XI. ОТГОВОРНОСТИ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ

Чл.28. Всяка страна отговаря за изпълнението на поетите от нея задължения по отношение на другата по реда, начина и размера, определен в договора, а изправната страна има право на обезщетение за претърпените вреди, които следва да са скрепени с надлежни доказателства.

Чл.29. Някоя 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 този договор или са резултат от невиновно поведение.

Чл.30. Установяването на вреди и щети, както и на техния размер, се оформя в двустранен протокол, а в случай, че не бъде постигнато съгласие - по реда на чл.31.

XII. ПРИЛОЖИМО ПРАВО И РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл.31. В случай, че между ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и КУПУВАЧА възникне спор или разногласие от какъвто и да е характер във връзка с настоящия договор, страните решават спора по пътя на преговорите, в дух на сътрудничество. Ако спорът не може да бъде разрешен по пътя на преговорите същият се отнася за решаване от компетентния съд по седалището на КУПУВАЧА.

XIII. ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.32. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ няма право да бъде заместен в този договор 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 без предварително писмено съгласие от страна на КУПУВАЧА, което не може да му бъде отказано неоснователно, при спазване разпоредженията на ЗЗД и др. материално правни норми от българското законодателство в тази насока.

Чл.33. Във всеки случай на прехвърляне на права и задължения по този договор или на промяна в собствеността на съоръженията, чрез които той се изпълнява от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и

КУПУВАЧА, страните са длъжни да се съобразяват с разпоредбите на ЗЕ и всички други действащи нормативни актове в областта на електроенергетиката.

Чл.34. Страните са длъжни да се уведомяват взаимно за всички промени, отнасящи се до фирмената или данъчната им регистрация, банкови сметки и други обстоятелства от съществено значение за изпълнение на задълженията им по договора в срок до 5 работни дни от настъпване на промените.

Чл.35. Изменения и допълнения на договора трябва да бъдат направени само във формата на допълнителни писмени споразумения, подписани от двете страни. Тези изменения ще бъдат в сила от датата на подписване на споразумението, в което са уговорени или от друга дата, посочена от страните

Чл.36./1/ Всички предизвестия или уведомления по този договор следва да бъдат в писмена форма и отправени на адресите за кореспонденция на страните по пощата и/или, по факс, или по друг начин, уговорен между страните.

/2/ Сроковете на предизвестията и уведомленията започват да текат от получаването им от страната, до която са отправени.

/3/ В случай, че някоя от страните не е уведомила другата за промяна на адреса си за кореспонденция, ще се счита, че предизвестията и уведомленията са надлежно връчени, ако са изпратени на посочения в договора адрес.

Чл.37. За неуредените в настоящия договор въпроси се прилагат правилата на ЗЕ, всички подзаконови нормативни актове по прилагането му, както и разпоредбите на действащото законодателство в Република България.

Чл.38. Този договор се изготви и подписа в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

Неразделна част от този договор са:

1. Удостоверение за актуално състояние на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, издадено от компетентните органи (оригинал или заверено копие, с дата на издаване не по-рано от 3 месеца от датата на представяне на документа) или справка за нормативния акт/актове, по силата на който е създаден ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, като при промяна в статута, данните по договора се актуализират./ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯ не е регистриран в Търговския регистър/

2. Удостоверение, че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не е в производство по несъстоятелност към датата на договаряне (оригинал или заверено копие, с дата на съставяне не по-рано от 3 месеца от датата на представяне на документа)./ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯ не е регистриран в Търговския регистър/

3. Съгласие от синдика за сключване на договора, ако дружеството е в производство по несъстоятелност.

4. Копие от съдебната регистрация на фирмата, заверено с подпис от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ./ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯ не е регистриран в Търговския регистър/

5. Копие от Удостоверение за ЕИК (БУЛСТАТ), заверено с подпис от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ./ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯ не е регистриран в Търговския регистър/

6. Копие от Удостоверение за Данъчна регистрация, заверено с подпис от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

7. Копие от документа за собственост или договор за наем, заверено с подпис от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

8. Нотариално заверено пълномощно, когато договорът се сключва от упълномощено лице.

9. "Разрешение за ползване" на централата – представя се в десет дневен срок от получаването му.

Приложения, неразделна част от този договор са:

Приложение № 1. Спецификация на прогнозните количества нетна електрическа енергия, произведена от централата, разпределена по месеци - предоставя се от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, в два екземпляра, в срока, посочен в чл. 4, т. /3/;

Приложение № 2. Описание на местонахождението и основни експлоатационни характеристики на централата/Технически Проспект/.

Приложение № 3. Място на измерване. Списък на електромерите и на измервателните групи. Тип и клас на точност.

ПРОИЗВОДИТЕЛ:

Управител :

/Андрея Михалев/



КУПУВАЧ:

Председател на УС:

/Кристиан Райтер/

Член на УС:

/Стефан Заманов/



Приложение № 1

Прогнозно количество произведена електрическа енергия
от ВТЕЦ "АТМ - Караново", съгласно чл.4. т./3/ от договора

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще продаде на КУПУВАЧА прогнозно годишно количество
електрическа енергия в размер на 412 845 kWh.

Прогнозното количество се разпределя по месеци, както следва:

	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
kWh	42 250	43 225	44 000	27 000	25 340	21 150

	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември
kWh	29 780	17 900	36 600	38 250	31 050	56 300

Спецификацията се състави в два екземпляра, по един за всяка от страните и е
неразделна част от подписания "Договор за изкупуване на електрическа енергия".

ПРОИЗВОДИТЕЛ:

Управител:

/Андрея Михалев/



**Описание на местонахождението и основни експлоатационни характеристики на
ВтЕЦ "АТМ - Караново"**

Местонахождението на вятърната електроцентрала се намира в землището на с. Караново, Община Айтос, местността "Мариш Пунар" в собствен имот УПИ II-11

Основни съоръжения

Вятърна турбина NEG - MCON модел M750 400/100, трансформатор с БКТП - оборудван с прекъсвачи, БКЗРУ – група мерене по одобрен проект от ЕВН България, кабелна линия 20kV до ЖР стълб 42 от ВЕЛ 20kV „Соколово“

Основни технически характеристики на електрическата централа

- Генератори – тип и параметри

Един брой 3- фазен асинхронен ABB генератор с мощност 400/100 kW/h, номинално напрежение 400V/50Hz, с честота на въртене 1500/1000 об/мин

- Управление

Контролер Mita Technik WP2000 с плавно тиристорно управление WP2060 за синхронизиране с мрежата

- Релейна защита

Schneider Electric S41

ПРОИЗВОДИТЕЛ:

Управител:

/ Андрея Михалев /



Приложение № 3

Име на централата	Подстанция ;	Извод (диспечерско наименование) ТП (име) Изв. НН (име)	Ниво на напрежението, kV	Обща инсталирана генераторна мощност, kW	Обща инсталирана трансформ. мощност, kVA	Активен / Реактивен електромер		Токови измерв. Трансформатори I_1 / I_2 [A]	Напрежения измерват. Трансформатори U_1 / U_2 [kV]	Константа
						Марка, модел, фабричен номер	Тип и тарифност на електромера 3Т, 2Т, 1Т			
ВтеЦ „АТМ-Караново“	ПС „Карнобат“	ВЛ 20kV „Соколово“	20 kV	400 kW	630 kVA	Actaris SL 7000 № 30314699	взема – 3 Т дава – 1Т	20/5/5	20/0.1	800

Производител :
/Андрея Михалев/

Ръководител КЕЦ „Карнобат“ :
/Николай Карановов/



Име на централата	Подстанция ;	Извод (диспетчерско наименование) ТП (име) Изв. НН (име)	Ниво на напрежението, kV	Обща инсталирана генераторна мощност, kW	Обща инсталирана трансформ. мощност, kVA	Активен / Реактивен електромер		Токови измерв. Трансформатори I_1 / I_2 [A]	Напрежения измерват. Трансформатори U_1 / U_2 [kV]	Константа
						Марка, модел, фабричен номер	Тип и тарифност на електромера 3Т, 2Т, 1Т			
ВтеЦ „АТМ-Караново“	ПС „Карнобат“	ВЛ 20kV „Соколово“	20 kV	400 kW	630 kVA	Actaris SL 7000 № 30314699	взема – 3 Т дава – 1Т	20/5/5	20/0.1	800

Производител :
/Андрея Михалев/

Ръководител КЕЦ „Карнобат“
/Николай Карабозов/



