

ДОГОВОР

№ Г.

за достъп до и пренос през електропреносната мрежа с производител на електрическа енергия

На основание чл. 84, ал. 2 от Закона за енергетиката, днес, г. в гр. София, беше сключен този договор между

..... регистрирано в Търговския регистър към
Агенцията по вписванията, ЕИК, със седалище и адрес на управление
....., представлявано от
..... –, наричано по-
долу за краткост ПОЛЗВАТЕЛ

и

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО ЕАД), регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление: гр. София 1618, бул. „Цар Борис III“ № 201, Столична община – район Витоша, представлявано от Ангелин Цачев - изпълнителен директор, наричано оттук нататък **НЕЗАВИСИМ ПРЕНОСЕН ОПЕРАТОР (НПО)**.

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Активна енергия означава енергията, произведена от генераторите на централата за определен период от време, способна да създаде механична работа или топлина, измервана във ватчасове (Wh) и производните единици;

Активна мощност означава отношението на измерената активна енергия за определен период от време към големината на този интервал, измервана във ват (W) и производните единици;

График за производство (ГП) (бруто) означава очакваната почасова енергия на основните производствени съоръжения на Централата, съответстваща на график за доставка за участник на пазара и осигуряващ надеждната и безопасна работа на основното технологично оборудване на Централата;

График за доставка (нето) (ГД) означава почасов график за доставка за пазарен участник, регистриран при НПО съгласно изискванията на ПТЕЕ;

Диспечерско нареждане означава всяко нареждане, издадено от НПО и прието от ПОЛЗВАТЕЛЯ в съответствие с ПУЕЕС, Наредбата за дейността на операторите и процедурите за диспечериране;

Достъп означава правото на ПОЛЗВАТЕЛЯ да използва преносната мрежа за пренос на електроенергия срещу заплащане на приложимите цени за достъп до преносната мрежа и за спомагателни услуги;

Експлоатационни характеристики и граници означава мощностните, статичните, динамичните и други параметри и характеристики на агрегата или Системата, които са от значение за работата на централата, включително корекции и ограничения, описани в приложенията към този договор;

ЗЕ е действащия Закон за енергетиката, приет от Народното събрание и обнародван в Държавен вестник.

Измерена нетна енергия означава алгебрична сума от действително измерената определена за всеки петнадесет минутен интервал нетна енергия чрез средства за търговско измерване във всички места на измерване;

Измерена брутна енергия означава действително измерената определена за всеки петнадесет минутен интервал брутна енергия чрез средства за търговско измерване на активна и реактивна енергия, монтирани на шини генераторно напрежение на всеки агрегат;

Максимално допустима мощност е мощността, която може да бъде вкарана в/или съответно изкарана от мястото на доставка през всеки период, така че да не бъдат нарушени показателите на електроенергийната система и която се определя в Приложение 9;

Място на измерване и доставка:

- мястото за измерване на брутната мощност и енергия е на шините на генератора, където са монтирани токовете и напреженията измервателни трансформатори, към които са свързани преобразователите и електромерите, които отчитат предоставената (за управление) брутна мощност/енергия;

- мястото за измерване на нетната енергия е на страна високо напрежение на повишаващите трансформатори и трансформаторите за собствени нужди и/или електропроводни линии, където са монтирани токовите и напреженовите измервателни трансформатори, към които са свързани електромерите, които измерват доставената енергия;
- мястото за измерване на напрежението е при генераторите и шини 110 и 220, където са монтирани напреженовите измервателни трансформатори, към които са свързани преобразувателите за напрежение.

НРЦЕЕ означава действащата Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия;

Наредба за дейността на операторите е действащата Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите;

Ограничения в Системата на НПО означава условия или събития, отнасящи се до Системата на НПО, които представляват опасност за живота и здравето на хора, може да доведат до значително нарушаване на обслужването на потребителите, може да причинят значителни щети на имуществото и/или безопасността на Системата, поради които НПО е принуден да диспечира централата като промени предварително договорените мощности, енергия и спомагателни услуги;

ПИКЕЕ означава действащите Правила за измерване на количеството електрическа енергия;

Планиран престой означава календарно планирано извеждане от работа или резерв на един или повече агрегати за извършване на ремонтни работи по определени елементи в съответствие с ремонтната програма, договорена между централата и НПО;

Предназначена нетна енергия за пазара означава енергията, договорена за участниците в пазара, получена като сума от регистрираните при НПО почасови графици за доставка към крайния срок, посочен в ПТЕЕ;

Пренос означава правото на ползване на електропреносната мрежа за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на приложимите цени за услугата пренос на електрическа енергия през преносната мрежа;

Престой за поддръжка означава разрешено от НПО извънпланово извеждане от работа или резерв на един или повече агрегати с цел извършване на определена поддръжка на оборудването на централата, която според преценката на ПОЛЗВАТЕЛЯ, не трябва да се отлага до следващия планиран престой. НПО трябва да действа разумно при даване или отказване на своето разрешение. За недопускане на съмнение, престой за поддръжка не включва планов престой или принудителен престой;

Принудителен престой означава пълно прекъсване на способността на централата или на отделен агрегат да произвежда активна енергия поради аварийен ремонт, недостиг на гориво или поради други технически причини, различни от: диспечерско нареждане от НПО, планиран престой, престой за поддръжка или Форс мажор, за времето от прекъсването до възстановяване на способността или до преминаването в престой за поддръжка или ремонт;

Процедури за диспечиране означава процедурите, описани във взаимно съгласувани инструкции за експлоатация, основани на Наредбите съгласно членове 83 и 115 на ЗЕ;

ПТЕЕ са действащите Правила за търговия с електрическа енергия, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране;

ПУЕЕС са действащите Правила за управление на електроенергийната система, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране;

Работа означава състоянието на даден агрегат, когато е включен и отдава мощност и енергия в Системата на НПО;

Реактивна енергия означава енергия, произведена и доставена от производителите за определен период от време, способна да поддържа напрежението и електромагнитното поле, измервана във варчасове (VArh) и производните единици;

Реактивна мощност означава реактивна енергия за единица време, измервана във вар (VAr) и производните единици;

Система/преносна мрежа, която се експлоатира и управлява от НПО означава съвкупността от електропроводи и електрически уредби за свързване на централата на ПОЛЗВАТЕЛЯ с другите централи и потребители, която служи за пренос на енергия и предоставяне на системни услуги;

Системни услуги означава услугите, предоставяни от НПО на ПОЛЗВАТЕЛЯ за планиране, диспечиране и управление на надеждната паралелна работа на блоковете, за пренос на доставената от централата енергия до ПОЛЗВАТЕЛИТЕ на мрежата и потребителите на електроенергия, за балансиране на тези доставки, за измерване на произведената/потребена електроенергия както и за обезпечаване на надеждността на Системата, описани в договора;

Средства за търговско измерване означава средствата за измерване, вписани в държавния регистър на одобрените в страната за използване типове средства за измерване (измервателни трансформатори, електромери), подлежащи на метрологичен контрол и описани в Приложение 7 към договора;

Страна или Страни означава ПОЛЗВАТЕЛЯТ и НПО заедно или поотделно, като се подразбира и техните представители или правоприменници;

Форсмажор означава всяко едно от неизчерпателно изброените по-долу събития или комбинация от събития, които са непредвидими и независещи от волята на Страните и водят до прекратяване (пълно или частично) или невъзможност да се изпълняват задълженията по този договор и които не биха могли да бъдат разумно избегнати или преодолені от всяка от Страните като саботаж, война, революция, бунт, експлозия, пожар, наводнение, земетресение, - мълнии, буря, ураган, проливни дъждове, градушка, свлачище, суша, залежаване, обледеняване, въздействие на околната среда върху електрически уредби и съоръжения по-големи от оразмерителните по проект и други бедствия, стачки, локаут, и други социални безредици, засягащи една от страните, административни и съдебни актове и други подобни събития, извън контрола на страните;

Характеристики на Системата на НПО означава честота, напрежение и други електрически параметри на Системата, в рамките на които централата трябва да функционира, за да работи в паралел със Системата на НПО;

Централа означава всяка една от електрическите централи на ПОЛЗВАТЕЛЯ с машини и съоръжения за производство на електрическа енергия инсталирани на Страната на ПОЛЗВАТЕЛЯ на мрежата според Мястото на доставяне на електроенергията.

2. СРОК НА ДОГОВОРА

Чл.1 (1) Настоящият договор има срок на валидност до края на календарната година, през която е сключен и поражда действие от датата на неговото подписване от страните.

(2) Срокът автоматично се продължава за всяка следваща календарна година, в случай че никоя от страните не е поискала писмено неговото прекратяване и/или промяна до 30-ти ноември на съответната календарна година.

3. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл.2 (1) НПО предоставя на ПОЛЗВАТЕЛЯ услугите достъп до и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, както и системни услуги. ПОЛЗВАТЕЛЯТ заплаща на НПО цена за предоставения пренос и достъп до електропреносната мрежа върху потребеното от обектите си количество електрическа енергия.

(2) ПОЛЗВАТЕЛЯТ на мрежата предоставя на НПО за оперативнo управление своите производствени мощности, предназначени за пазара на електроенергия или за обществения доставчик, а НПО управлява централата, съгласно, ПТЕЕ, Наредба за дейността на операторите и останалите действащи относими нормативи.

(3) Ползването на преносната мрежа се планира, координира, осъществява и контролира в съответствие с действащите Правила и Наредби и се уточнява непрестанно между оперативния персонал на ПОЛЗВАТЕЛЯ и НПО чрез графика за доставка и производство, както и останалите експлоатационни характеристики и граници в съответствие с този договор.

(4) ПОЛЗВАТЕЛЯТ трябва да осигури с резервно захранване енергийните си обекти така, че да се запази тяхната работоспособност до възстановяване на нормалното захранване след тежки аварийни събития, съпроводени със загуба на захранващо напрежение на системите за управление и телекомуникационните устройства в съответствие с чл.130 от ПУЕЕС.

(5) В съответствие с чл.62, ал.3 от ПУЕЕС, НПО определя в Приложение № 9 към договора за всеки един от обектите на ПОЛЗВАТЕЛЯ, за които се пренася електрическа енергия по този договор, максимално допустимата мощност, която може да бъде вкарана във/или съответно изкарана от всеки възел на преносната мрежа през всеки период, за да не бъдат нарушени показателите на електроенергийната система.

4. ПЛАНИРАНИ КОЛИЧЕСТВА И ПРЕСТОИ

Чл.3 Календарно планираните престои се извършват в срокове, които се договарят ежегодно и/или се актуализират по реда на ПУЕЕС и Наредбата за дейността на операторите.

Чл.4 ПОЛЗВАТЕЛЯТ известява графици за доставка, а НПО ги валидира и регистрира, в сроковете и съгласно изискванията на ПТЕЕ.

5. ДИСПЕЧИРАНЕ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Чл.5 Планирането и управлението на производствените мощности на ПОЛЗВАТЕЛЯ се извършва съгласно условията на ПУЕЕС.

Чл.6 НПО диспечира централата, в съответствие с действащото в тази връзка законодателство, техническите изисквания в границите на разполагаемата мощност съобразно експлоатационните характеристики.

Чл.7 ПОЛЗВАТЕЛЯТ доставя за пренос активна енергия в съответствие със зададения сумарен график за доставка на централата.

Чл.8 (1) По нареждане на НПО, ПОЛЗВАТЕЛЯТ е длъжен да увеличава, съответно намалява, мощността и/или да прекъсва договорените от него доставки на енергия или да извършва друго действие, разпоредено от НПО, независимо от условията на сключените от ПОЛЗВАТЕЛЯ договори, само в случай, че подобно увеличаване, намаляване, прекъсване и съкращаване по преценка на НПО се налага поради ограничения в системата на НПО. За времетраенето на този период ще се счита, че ПОЛЗВАТЕЛЯТ надлежно изпълнява задълженията си по този договор и не подлежи на балансиране, съгласно ПТЕЕ, освен в случаите по чл.73, ал.1, т.5 от ЗЕ.

(2) НПО има право да ограничава производството на електрическа енергия от ПОЛЗВАТЕЛЯ, включително изключване от електрическата мрежа, в съответствие с изискванията на ПУЕЕС и чл.73 и чл.74 от ЗЕ. НПО не дължи компенсации на ПОЛЗВАТЕЛЯ в такива случаи.

(3) НПО контролира определената в Приложение № 9 максимално допустимата мощност, като в случаите на неспазване от страна на ПОЛЗВАТЕЛЯ има право да ограничи мощността на централата до размера на максимално допустимата мощност. НПО не дължи компенсации на ПОЛЗВАТЕЛЯ в такива случаи.

(4) За случаите по ал. 3, НПО санкционира ПОЛЗВАТЕЛЯ за надвишеното количество електрическа енергия по 200% от цената за недостиг на балансиращия пазар за съответния период на сетълмент.

Чл.9 В случай на въвеждане на ограничителен режим съгласно ЗЕ, страните се договарят за допълнителни взаимни задължения по реда, определен в ЗЕ.

Чл.10 ПОЛЗВАТЕЛЯТ е длъжен да поддържа в изправност, да експлоатира, реконструира, ремонтира и управлява централата, включително съоръженията за присъединяване, разположени от неговата страна спрямо границата на собственост, с цел сигурност и надеждност на паралелната работа на централата със Системата на НПО в съответствие с действащите технически норми и правила.

Чл.11 НПО е длъжен да управлява уредби високо напрежение, електропроводите и всички други необходими съоръжения за присъединяване на ПОЛЗВАТЕЛЯ към електропреносната мрежа, съгласно изискванията на Наредба за дейността на операторите и Условията за диспечирание /Приложение №3/, като оперативния дежурен персонал в ОРУ е на ПОЛЗВАТЕЛЯ.

Чл.12 Страните са длъжни да си предоставят взаимно цялата необходима информация относно паралелната работа на централата със Системата на НПО, за да си дадат възможност да проектират, инсталират и експлоатират всички съоръжения и оборудване за надеждно и сигурно изпълнение на договора.

Чл.13 ПОЛЗВАТЕЛЯТ е длъжен да съгласува предварително с НПО всички планирани изменения, допълнения и замени в съоръженията си, влияещи на условията на този договор.

Чл.14 Ако ПОЛЗВАТЕЛЯТ извърши промени без да уведоми за това НПО, последният има право да изключи съоръженията за присъединяване, ако има основателна причина да смята, че промените биха могли да застрашат нормалната експлоатация на Системата на НПО.

Чл.15 НПО има право на достъп до електрическите уредби, експлоатирани от ПОЛЗВАТЕЛЯ, за извършване на визуален оглед и/или измерване на техническите им параметри. НПО изпраща писмено искане до ПОЛЗВАТЕЛЯ, в което посочва датата, срока и членовете на проверяващия екип минимум 24 часа преди посещението. Лицата, които посещават обектите следва да отговорят на нормативните изисквания за достъп до съответния обект.

Чл.16 За осигуряване на необходимата степен на надеждност на централата и Системата, НПО предоставя на ПОЛЗВАТЕЛЯ защитен план и възстановителен план. Страните си сътрудничат добросъвестно за реализацията и изпълнението на тези планове. Елементи на защитния план са техническите средства за противоаварийно управление и регистриращите системи. Тези средства и техническата документация към тях се доставят от НПО и са негова собственост. ПОЛЗВАТЕЛЯТ възлага работно проектиране, доставя спомагателните средства (панели, клемореди, помощни и сигнални релета, накладки, кабели и др.) и извършва техния монтаж заедно с основните средства за своя сметка. Спомагателните средства са собственост на ПОЛЗВАТЕЛЯ.

Чл.17 ПОЛЗВАТЕЛЯТ осъществява експлоатацията на монтираните противоаварийни автоматики, тяхната поддръжка и периодична проверка. Разходите за ремонт или подмяна на техническите средства са за сметка на собственика им. При възникване на технически проблеми, свързани с работата и обслужването на противоаварийните автоматики и регистриращите системи, ПОЛЗВАТЕЛЯТ информира НПО, който, от своя страна, е длъжен да окаже техническо съдействие за изясняване и решаване на проблема. Настройките и режимът на работа на средствата за противоаварийно управление се задават от НПО, а ПОЛЗВАТЕЛЯТ ги реализира.

Чл.18 За осигуряване на надеждно хранване на собствените нужди на централата и отговорни потребители от системата, НПО разработва и реализира, съгласувано с ПОЛЗВАТЕЛЯ, автоматично честотно отделяне (АЧО).

Чл.19 ПОЛЗВАТЕЛЯТ участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електропреносната мрежа, в съответствие с изискванията на НПО и ПУЕЕС.

Чл.20 ПОЛЗВАТЕЛЯТ съгласува с НПО режимите на работа и параметрите на агрегатите, в съответствие с изискванията на ПУЕЕС.

Чл.21 В рамките на своята собственост, ПОЛЗВАТЕЛЯТ проектира, закупува, монтира и осигурява техническата поддръжка на средствата за релейна защита и автоматика (РЗА) за своя сметка.

Чл.22 Настройките по импеданс, ток и време на релейните защиты, действащи при късо съединение в ЕЕС /външни за генераторите и повишаващите трансформатори/, се съгласуват с НПО на енергийната система.

Чл.23 Настройките и режима на работа на средствата за РЗА на генераторите и работните трансформатори за СН до ниво генераторно напрежение се предлагат от ПОЛЗВАТЕЛЯ, съгласуват се с НПО, след което ПОЛЗВАТЕЛЯТ ги реализира.

Чл.24 Оперативните взаимоотношения между НПО и ПОЛЗВАТЕЛЯ се определят чрез взаимно съгласувани оперативни инструкции, основани на Наредба за дейността на операторите.

Чл.25 Извеждане от работа на агрегати, спомагателни съоръжения, влияещи върху релейни защиты, автоматики и средства за диспечерско управление, се извършва след предварително разрешена заявка по реда, указан в Наредба за дейността на операторите на преносната и разпределителната мрежи и на оперативния дежурен персонал в електроенергийните обекти.

Чл.26 ПОЛЗВАТЕЛЯТ може да поиска престой за поддръжка, който по негова преценка, не трябва да бъде отлаган до следващия планиран престой, като уведоми НПО предварително и поиска съгласуване на срока. НПО дава своето съгласие или предлага алтернативно предложение, което е възможно най-близко до първоначалното искане на ПОЛЗВАТЕЛЯ.

Чл.27 ПОЛЗВАТЕЛЯТ уведомява своевременно НПО за всеки принудителен престой или отклонение на мощността. Известиято съдържа: всички промени на разполагаема мощност, стойността на действителната разполагаема мощност, вследствие на какъв принудителен престой или принудително отклонение, максималната продължителност на принудителния престой, респективно отклонението на мощността.

Чл.28 По реда, указан в Наредба за дейността на операторите, състоянията - работа, престой за поддръжка или принудителен престой се потвърждават изрично от НПО.

Чл.29 ПОЛЗВАТЕЛЯТ заплаща надбавка за използвана реактивна енергия при фактор на мощността ($\cos \phi$) извън диапазона, регламентиран в НРЦЕЕ и надбавка за отдадена реактивна енергия към електропреносната мрежа, съгласно разпоредбите на НРЦЕЕ.

6. ДОКУМЕНТАЦИЯ

Чл.30 (1) Всяка Страна ще поддържа пълни и точни сведения и цялата документация, взаимно необходима за надлежното изпълнение на договора.

(2) ПОЛЗВАТЕЛЯТ и НПО са длъжни да изготвят и водят:

1. дневник на планирани престои, престои за поддръжка, принудителни престои или принудителни отклонения на мощността и други ограничения, които се отразяват на продадената електрическа енергия;
2. дневник на диспечерските разпореждания;
3. всички протоколи, заповеди, местни инструкции и други документи, касаещи изпълнението на договора.

7. ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕНЕРГИЯ И МОЩНОСТ

Чл.31 (1) Редът и начинът на измерване на електрическата енергия се извършва изцяло в съответствие с ПИКЕЕ.

(2) Изграждането и поддържането на средствата и системите за търговско измерване на електрическа енергия се извършва в съответствие с ПИКЕЕ.

(3) **НПО** има право да инсталира специализирана измервателна апаратура - регистриращи и/или мрежови анализатори, която поддържа за своя сметка.

(4) При поискване от страна на **НПО, ПОЛЗВАТЕЛЯТ** е длъжен да му осигури незабавен достъп до средствата за търговско измерване.

(5) **НПО**, в съответствие със ЗЕ, посочва местата на монтиране на средствата за търговско измерване на количествата електрическа енергия за всеки обект поотделно.

(6) Количествата активна и реактивна електрическа енергия, за които **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** дължи плащане по този договор, се определят чрез показанията на средствата за търговско измерване, посочени в Приложение № 7, и се посочват в месечни протоколи/справки за измерването.

- (7) Изчислителните схеми, по които се определят количествата отдадена/потребена електрическа енергия се описват с формули и обяснителна записка (ако е необходимо).
- (8) Месечните протоколи/справки се изготвят от НПО и се представят на ПОЛЗВАТЕЛЯ ежемесечно. При неявяване на ПОЛЗВАТЕЛЯ и/или при отказ от негова страна да подпише протоколите/справките по този член, съставените от НПО протоколи/справки са обвързващи за страните.
- (9) Отчетният период по този договор е от 00:00 часа на първия ден до 24:00 часа на последния ден от месеца.
- (10) **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** няма право да въздейства, преустройва, ремонтира или да заменя елементите на системите за търговско измерване на електрическата енергия.
- (11) По желание на **ПОЛЗВАТЕЛЯ** и за негова сметка, при техническа възможност и след съгласуване с **НПО**, **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** може да изгради системи за контролно измерване, отделни от търговските, в местата на търговско измерване, като използва отделни намотки на токовите трансформатори, както и отделни вериги на напреженовите трансформатори. Средствата за контролно измерване не могат да бъдат с по-лоши метрологични показатели от средствата за търговско измерване. При повреда на средствата за търговско измерване, установено с двустранен протокол, данните от контролните електромери могат да се използват за целите на плащане на дължимите суми за услугата пренос.
- (12) В случай, че елементи на системите за търговско измерване са монтирани на територията на **ПОЛЗВАТЕЛЯ**, същият следва да информира по факс и телефон **НПО** за повреди и прекъсване на работата им в срок до 8 часа след възникването на повредата.
- (13) При смяна, заличаване или монтиране на елемент от средствата за търговско измерване, се съставя протокол между **ПОЛЗВАТЕЛЯ** и **НПО**.
- (14) **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** няма право да поврежда и/или унищожава пломба, знак или друго контролно приспособление, поставени от **НПО** или от други оторизирани лица.
- (15) Всички пломби, знаци или други контролни приспособления, поставени върху елементите за търговско и контролно измерване от **НПО** или от други оторизирани лица, се описват в констативни протоколи, подписани между страните по настоящия договор.
- Чл.32** (1) В случай, че **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** е поискал проверка на елементите на средствата за търговско измерване и те не отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на **НПО**.
- (2) В случай, че **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** е поискал проверка на елементите на средствата за търговско измерване и те отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на **ПОЛЗВАТЕЛЯ**.
- (3) Всяка техническа проверка на средствата за търговско измерване и всяка смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите се извършва в присъствието на **ПОЛЗВАТЕЛЯ**, като се съставя протокол за направените констатации и изменения.
- (4) Ако при проверката по предходната алинея или при проверка по реда на Закона за измерванията и по реда на Правила за измерване на количеството електрическа енергия се установи неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на пренесените количества електрическа енергия, двете страни изготвят протокол за действително пренесените количества електрическа енергия, по периоди на действие на утвърдените от КЕВР цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства.
- (5) Във всички случаи на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване на пренесените количества електрическата енергия, се подписва протокол между страните, в който **НПО** определя и съгласува количествата с **ПОЛЗВАТЕЛЯ**. **НПО** коригира сметката на **ПОЛЗВАТЕЛЯ** най-много до датата на последното отчитане, което е прието от **ПОЛЗВАТЕЛЯ** без възражения с протокола/справката по чл. 31, ал. 6.
- (6) **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** подписва протокола по ал. 4 и 5 в срок от 3 (три) работни дни от предоставянето му от **НПО**, но не по-късно от четвъртия ден на месеца, следващ отчетния, когато протоколът се отнася за отчетния месец.
- (7) При неявяване на **ПОЛЗВАТЕЛЯ** и/или при отказ от негова страна да подпише протокола по този член, съставеният от **НПО** протокол е обвързващ за страните.
- (8) Когато **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** чрез своите съоръжения пренася електрическа енергия до външни потребители, същата се приспада от количествата на **ПОЛЗВАТЕЛЯ**, като цената по чл. 33, ал. 1 се дължи за разликата в количествата.

8. ФИНАНСОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ (ЦЕНИ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНИЯ)

Чл.33 (1) **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** заплаща на **НПО** цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа за използваните от мрежата количества електрическа енергия, определени от КЕВР за съответния регулаторен период.

(2) ПОЛЗВАТЕЛЯТ заплаща надбавка върху стойността на активната електрическа енергия при фактор на мощността $\cos \varphi$ извън диапазона, регламентиран в НРЦЕЕ, както и надбавка за отдадена към електропреносната мрежа реактивна енергия по цени, определени по реда на НРЦЕЕ.

(3) НПО определя размера на дължимото плащане по ал.1 и ал.2 въз основа на данните от месечните протоколи/справки за измерените количества електрическа енергия по показанията на средствата за търговско измерване.

Чл.34 НПО издава отделни данъчни фактури за дължимите суми с дата последния ден на отчетния месец и не по-късно от 5 –то число на месеца, следващ отчетния.

Чл.35 ПОЛЗВАТЕЛЯТ заплаща дължимите суми по издадените от НПО фактури до 10-то число на месеца, следващ отчетния, като неполучаването на фактурите в оригинал не освобождава ПОЛЗВАТЕЛЯ от задължението му да заплати сумите по тях в договорения срок, в случай, че е бил известен по реда на чл. 36 (1).

Чл.36 (1) НПО изпраща на ПОЛЗВАТЕЛЯ издадените по този договор фактури по факс, по електронна поща или чрез е-фактура в деня на издаването им.

(2) Оригиналът на фактурата се изпраща в деня на издаването по куриерска поща, освен в случаите, когато ПОЛЗВАТЕЛЯТ се е съгласил да получава електронна фактура.

(3) При получаване на фактурата страната е длъжна да я прегледа и ако счете, че са налице грешки във фактурирането, да уведоми писмено насрещната страна най-късно до 2 (два) работни дни, като уведомлението няма отлагащо действие върху срока за плащане по фактурата.

(4) В случай, че насрещната страна приеме констатациите за грешки по предходната алинея, тя издава данъчно дебитно/кредитно известие до края на месеца, следващ отчетния период, което изпраща незабавно на длъжника по факс или електронна поща.

(5) Задълженията по издадените дебитни/кредитни известия се заплащат в срок от 5 (пет) дни от датата на получаване на дебитното/кредитното известие по ал. 4. Оригиналите на дебитните/кредитните известия се изпращат в деня на издаването по куриерска поща, освен в случаите, когато страните са се съгласили да получат електронна фактура.

Чл.37 (1) Преизчисляване на задълженията следва да бъде извършвано при промяна на данните за измерените количества електрическа енергия със задна дата, когато тази промяна се дължи на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от средствата за търговско измерване, прилагане на процедура за заместване на данни или изменения в нормативната уредба.

(2) Задължението за плащане се счита за изпълнено в срок, ако цялата дължима сума постъпи по банковата сметка на страната - кредитор най-късно до 17:00 часа в деня на падежа, съгласно издадената фактура, а когато денят на падежа е неработен ден - до 17:00 часа на първия следващ работен ден.

(3) При превеждане на дължимите суми, страната, извършваща плащането, задължително посочва номера на този договор и основанието за плащането.

Чл.38 (1) При забавено изпълнение на парични задължения по този договор, неизправната страна дължи на изправната неустойка за забава в размер на 0,05% от дължимата сума за всеки ден на забавата до деня на реално изплащане на дължимата сума.

(2) При просрочени плащания първо се погасяват лихвите, а след това главницата

Чл.39 Плащанията се извършват по банков път в лева.

9. ОБЕЗПЕЧЕНИЯ

Чл.40 (1) При подписване на договора, за обезпечаване на задълженията си по чл. 33, ал. 1 и ал. 2 от него, ПОЛЗВАТЕЛЯТ предоставя обезпечение в полза на НПО под формата на паричен депозит по сметка на НПО или неотменяема и безусловна банкова гаранция, издадена по образец на НПО за съответната календарна година и със срок на валидност до 31 януари на следващата календарна година, представляващ Приложение №8 към настоящия договор.

(2) Размерът на гаранционното обезпечение се определя от НПО на база най-голямото месечно количество енергия, потребено от ПОЛЗВАТЕЛЯ за последните 12 месеца, умножено по сбора от действащите цени за достъп и пренос, утвърдени от КЕВР, заедно с най-големите месечни надбавки за отдадена/използвана реактивна енергия за последните 12 месеца, с включен ДДС, по коефициент 1,5.

(3) В случай, че срокът на договора бъде продължен, ПОЛЗВАТЕЛЯТ се задължава до 15-то число на м. декември на съответната година да предостави валидно обезпечение на своите задължения за следващата календарна година.

(4) При нарастване на потребяваните количества спрямо базата по ал. 2 ПОЛЗВАТЕЛЯТ е длъжен да увеличи размера на гаранционното обезпечение в изискуемия размер в срок до три работни дни след получаване на уведомление от НПО.

(5) При забавано изпълнение на задълженията за плащане по този договор, НПО усвоява депозита, или банкова гаранция до размера на главницата, неустойката за забава и такси и разноски по усвояването, за което информира последващо ПОЛЗВАТЕЛЯ с писмо по факс или по електронна поща.

(6) НПО няма задължение да оттегли отправено искане за усвояване на банкова гаранция, ако преди неговото удовлетворяване получи плащане от ПОЛЗВАТЕЛЯ. При оттегляне всички такси и разноски във връзка с искането за усвояване на банковата гаранция и възстановяване на платената сума са за сметка на ПОЛЗВАТЕЛЯ.

(7) В срок от 3 (три) работни дни от уведомлението за ефективно усвояване на банковата гаранция или депозита, ПОЛЗВАТЕЛЯТ е длъжен да представи ново обезпечение в изискуемия размер.

(8) В случаите, когато ПОЛЗВАТЕЛЯТ не заплати дължимата сума в срок, не предостави гаранционно обезпечение или не възстанови/актуализира гаранционното обезпечение съгласно изискванията на НПО, НПО има право да не валидира графици за доставка, известени съгласно ПТЕЕ, считано от деня на неизпълнение, както и да ограничи и/или преустанови достъпа до електропреносната мрежа.

10. ФОРСМАЖОР

Чл.41 (1) Всяка Страна се освобождава от отговорност и няма да бъде считано, че е в нарушение по отношение на задължение по този договор, и ще има право да спре изпълнението на своите задължения по договора, ако и доколкото тази Страна не е в състояние да изпълнява своите задължения или тази Страна не може да упражнява правата си по договора поради форсмажорно обстоятелство или събитие, които не могат да бъдат разумно предвидени и преодолені от Страната, заявяваща Форсмажор.

(2) Никое от следните събития няма да представлява Форсмажор по този договор:

1. неизвършване или невъзможност за извършване на плащане по договора;
2. промени в пазарните условия за цената или търсенето на електрическа и топлинна енергия или за цената на горивото;
3. забава в доставките на оборудване и машини за централата;
4. повреда или обичайно износване на материали, оборудване, машини или части от централата или преносните съоръжения;
5. законосъобразно реструктуриране на някоя от страните като юридическо лице.
6. разпореждане на компетентен орган по смисъла на чл.10, ал.1 от Закона за опазване на околната среда.

(3) Страната, заявяваща Форсмажор, е длъжна да изпрати известие до другата Страна за настъпването и края на събитието или обстоятелството във възможно най-кратък срок, но не по-късно от 48 часа от узнаването за форсмажорното събитие. Никоя от страните няма право да предяви освобождаване от Форсмажор през периода от време между датата, на която известието е трябвало надлежно да бъде направено съгласно този член, и датата, на която известието е получено действително от недеклариращата Страна.

(4) Страната, заявяваща Форсмажор, не се освобождава от своите задължения по договора, ако тази Страна е била в забава към момента на настъпване на форсмажорното събитие.

11. ОТГОВОРНОСТИ

Чл. 42 (1) НПО носи отговорност за вредите и пропуснати ползи, произтичащи от неправомерно преустановяване или ограничаване на преноса, в случаите, когато тези вреди са причинени от негова умишъл или груба небрежност на негови служители.

(2) В случаите, когато **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** е допринесъл за настъпване на вредите, отговорността по горния член се намалява съответно.

(3) **НПО** не носи отговорност за вреди при ограничаване или преустановяване на преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи или в хипотезите, посочени в този договор, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, в случаите, когато такова се изисква, форсмажор, или при наличие на някое от следните обстоятелства:

(а) техническа неизправност на електрическите уредби и съоръжения, експлоатирани от **ПОЛЗВАТЕЛЯ**;

(б) възникване или предотвратяване на аварии, когато аварията са възникнали поради причини, за които **ПОЛЗВАТЕЛЯТ** отговаря;

(в) аварийни състояния в електрическите уредби и съоръжения на външни потребители, които се снабдяват с електрическа енергия от **ПОЛЗВАТЕЛЯ**;

(г) неправилни и/или несвоевременни действия на персонала, обслужващ електрическите уредби и съоръжения на **ПОЛЗВАТЕЛЯ**;

(д) неосигурени от **ПОЛЗВАТЕЛЯ** квалифициран персонал за обслужване на електрическите му уредби и съоръжения и резервни електрически захранвания на обектите му;

(е) когато електрическите съоръжения и консумиращи устройства на **ПОЛЗВАТЕЛЯ** изискват защита от пренапрежения, и тя не е осигурена;

(ж) когато на електрическите съоръжения и инсталации на **ПОЛЗВАТЕЛЯ** не е извършвана периодична проверка и профилактика съгласно изискванията за техническа експлоатация;

(з) неизпълнение на диспечерски разпореждания, инструкции и предписания на **НПО**;

(и) опасност от нанасяне на значителни материални вреди на електропреносната система, съответно на мрежата или на потребителите;

(к) опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение на компетентните органи;

(л) умишлени действия на трети лица и/или действия на животни;

(м) неизпълнение в срок на паричните задължения по този договор;

н) непредставяне в срок на обезпеченията по този договор или неспазване на срока за тяхното актуализиране.

12. ПРЕКРАТЯВАНЕ

Чл.43 Този договор може да бъде развален:

(1) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение по този договор, освен когато неизпълнението е несъществено с оглед на материалния интерес на кредитора, с 30-дневно писмено предизвестие с предупреждението, че ако до изтичане на срока изпълнението не е налице, договорът ще се счита за прекратен.

(2) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение за плащане по този договор с 15-дневно писмено предизвестие при условията на предходната алинея.

(3) В случай на прекратяване от една от страните поради неизпълнение на другата Страна, неизправната Страна обезщетява другата за всички понесени от нея вреди поради прекратяването за остатък от срока на договора.

Чл. 44 (1) При форсмажорно събитие, което продължава повече от 90 (деветдесет) дни, договорът може да бъде прекратен с 30-дневно предизвестие от всяка от страните.

(2) В случаите по предходната алинея никоя от страните не компенсира другата за последствия от прекратяването.

13. ПРИЛОЖИМО ПРАВО И РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл.45 Всеки спор по прилагането и изпълнението на този договор, неговото нарушаване, прекратяване, действителност или тълкуване, страните уреждат по пътя на преговори, а при непостигане на съгласие спорът се отнася за решаване пред компетентния български съд в гр. София.

14. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.46 Всяка разпоредба на този договор е отделна от другите и ако една или повече стане или бъде обявена за нищожна, недействителна или незаконна 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 заменят с нова/и разпоредби, която/които да бъдат в съответствие със законите в Република България.

Чл.47 Изменения и приложения на договора може да се правят само под формата на писмени споразумения, подписани от двете страни.

Чл.48 (1) Всяко предложение или съобщение между Страните следва да бъде в писмена форма, предадено лично или по пощата или факс. Съобщение, изпратено по факс се смята за предадено, ако регистриращото устройство на телекса или на факса го удостовери.

(2) Оперативните нареждания или автоматичните задания се съобщават съгласно Наредба за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите съгласно чл. 115 от ЗЕ.

(3) Адресите за кореспонденция на страните са:

ПОЛЗВАТЕЛ:

.....
.....
.....
.....
.....

НПО:

София 1618
ЕСО ЕАД
бул. „Цар Борис III“ No 201
факс: 02/ 96 26 189
Тел.: 02/96 96 802

В случай на промяна на адреса, страната е длъжна да уведоми писмено другата 15 дни преди промяната.

Чл.49 Настоящият договор отменя всички предходни договорености между **НПО** и **ПОЛЗВАТЕЛЯ** по отношение на услугите достъп до и пренос през електропреносната мрежа.

Чл. 50.Настоящият договор се подписва в два еднакви екземпляра, по един за всяка от страните.

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

Приложение №1. Характеристики на агрегатите.

Приложение №2. Схема на свързващи и преносни съоръжения към системата на НПО.

Приложение №3. Условия за диспечиране. Списък на инструкциите за оперативно управление на централата.

Приложение №4. Средства за телекомуникации и телемеханика.

Приложение №5. Средства за противоаварийно управление и АЧО.

Приложение №6. Списък на лицата за контакт

Приложение №7. Място на измерване. Списък на електромерите и измервателните групи. Тип и клас на точност.

Приложение №8. Образец на гаранционно обезпечение.

Приложение №9. Максимално допустима мощност, която може да бъде вкарана от Ползвателя в мястото на доставка.

Приложение №10. Технически и режимни изисквания за работа. Условия за първично регулиране на честотата и регулиране на натоварението.

ЗА ПОЛЗВАТЕЛЯ:

.....
.....

ЗА ЕСО ЕАД:

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР