

№ от 49

**Договор за достъп и пренос
на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа**

вписан в регистъра под № 15247375-1 / 29.07.2015

Днес, 29.07.2015 г., в гр. Пловдив между

А) "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД, в качеството му на оператор на разпределителната мрежа, съгласно чл. 83. ал.1., т.5. и т.6., чл. 88. ал. 1. и ал. 2. от Закона за енергетиката, притежаващо Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л - 140-07/13.08.2004 г., ("Лицензията") със седалище и адрес на управление в гр.Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190, представлявано от инж. Гочо Чемширов – Заместник-председател на Съвета на Директорите и инж. Костадин Величков – Изпълнителен Член на Съвета на Директорите, действащи чрез пълномощници:

- инж. Антон Граматиков – Ръководител на отдел "Управление на измервателни данни", пълномощно рег. №579/03.02.2015 год. на нотариус Недялка Хаджиставрева-Стойкова, нотариус в район Районен съд Пловдив с регистрационен № 229 на Нотариалната камара;

- инж. Атанас Попов - Ръководител на екип "Системи за измервателни данни" при отдел "Управление на измервателни данни", пълномощно рег. № 578/03.02.2015 год. на нотариус Недялка Хаджиставрева-Стойкова, нотариус в район Районен съд Пловдив с регистрационен № 229 на Нотариалната камара, наричано за краткост **"ЕВН ЕР"**

и

Б) МБАЛ"Д-Р АТАНАС ДАФОВСКИ"АД, със седалище и адрес на управление: ГР. КЪРДЖАЛИ, 6600 ; КВ." БЕЛОМОРСКИ" 53 , вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 108501669, представлявано от Тодор Димитров Черкезов – Изпълнителен директор, с адрес за кореспонденция: ГР. КЪРДЖАЛИ, 6600 ; КВ." БЕЛОМОРСКИ" 53, тел....., факс....., E-mail: действащ чрез:....., пълномощник на законния представител съгласно пълномощно рег.№ -----/ ----- на -----, нотариус в район Районен съд ----- с рег. №----- на Нотариалната камара, наричано по-нататък **"Мрежови клиент"**,

на основание чл.14 от Правилата за търговия с електрическа енергия, т. 2.7.4. и т. 2.7.7. от Лицензията за разпределение на електрическа енергия на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД, на основание Правила за управление на електроразпределителните мрежи, Правила за управление на електроенергийната система и Правила за измерване на количеството електрическа енергия, се сключи настоящият договор за следното:

**Раздел I
ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

В този Договор, в приложенията и допълнителните споразумения към него, следните термини и изрази, ще имат значенията, дадени по-долу, освен ако контекстът не изисква друго. Думи в единствено число включват и множествено число и обратно:

- "База данни на измервателните системи"** включват всички технически данни за елементите на измервателната система, физическите данни с резултати от измерванията по отношение на всяко място на измерване, всички места на измерване и данните за администриране на регистъра на измервателната система, съдържаща две части: Регистър на измервателната система и Данни от измерването;
- "Висши хармонични съставящи"** са синусоидални величини, формиращи периодична променлива величина, с честота, кратна на основната честота 50 Hz. Наличието, броят и амплитудите им са показател за несинусоидалността на периодичната променлива величина;
- "Граница на собственост"** е място по електрическите съоръжения, определено съгласно Наредба № 6;
- "Договор"** е настоящият договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, заедно с приложенията и допълнителните споразумения към него;

5. **"Допълнителни услуги"** са услугите, които се предоставят допълнително на Мрежовите клиенти по утвърден ценоразпис. Актуалният списък на тези услуги е публикуван на интернет-страницата на ЕВН ЕР;
6. **"Достъп"** е правото за използване на разпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени с този Договор и приложимите нормативни актове.
7. **"ЗЕ"** е Законът за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), с всички допълнения и изменения;
8. **"Мрежови клиент"** е лицето посочено по-горе, чийто обект е присъединен и доставя в / извлича от разпределителната мрежа електрическа енергия, и ползва мрежови услуги;
9. **"Мрежови услуги"** са всички услуги, предоставяни от Оператора на електроразпределителната мрежа, необходими за надеждната работа на мрежата, като, но неограничаващи се до услугите: достъп до разпределителната мрежа, пренос и разпределение на електрическа енергия през разпределителната мрежа, планиране и оперативно управление на електроразпределителната мрежа и на режима ѝ на работа;
10. **"Място на доставка"** съвпада с мястото от електрическата мрежа, което е определено за Граница на собственост между електрическите съоръжения на ЕВН ЕР и тези на Мрежовия клиент;
11. **"Място на измерване"** е всяко място между електроразпределителната мрежа и клиентската инсталация на даден обект, оборудвана със средства за търговско измерване на потребената / отдадената електрическа активна и реактивна енергия и мощност. Мястото на измерване се определя съобразно Правилата за измерване на електрическата енергия и в общия случай може да не съвпада с Мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа и Мястото на потребление на електрическата енергия и мрежовите услуги;
12. **"Място на потребление"** е съвкупността от терен, сгради, технологично оборудване, електрически съоръжения и приемници на електрическа енергия на обект на ползвател на мрежата, в които физически се използва електрическа енергия за задоволяване на битови или стопански нужди;
13. **"Място на присъединяване"** е съществуваща точка в конструкцията на електрическата мрежа (като, но неограничаващи се до електропровод, уредба), към която са свързани съоръженията за присъединяване на един или повече обекти на ползватели на мрежата, като това място в общия случай може и да е различно от мястото на измерване;
14. **"Наредба № 6"** е Наредба № 6 от 9.06.2004 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи;
15. **"Непреодолима сила" (Форс мажор)**, означава непредвидено или непредотвратимо събитие или комбинация от събития от извънреден характер (включващо периода на времетраенето на събитието и времето, необходимо за отстраняване на последствията след такова събитие), възникнало след сключването на този Договор, изразяващо се директно или индиректно в цялостно или частично неизпълнение или забава изпълнение на задълженията от Мрежовия клиент или ЕВН ЕР, което събитие или комбинация от събития е извън разумния контрол на Страната, позоваваща се на Непреодолима сила ("Позоваващата се страна"), което тя не би могла с разумни усилия да избегне или преодолее и което прави невъзможно за Позоваващата се страна да изпълни своите задължения по този Договор, като включително, но не само, саботажи, война, въстание, бунт, ембарго, санкция, бойкот, граждански вълнения, терористичен акт, или друго социално вълнение, метежи, експлозии, пожари, наводнения, земетресения, паднали светкавици, бури, урагани, поройни дъждове, градушки, свличания на земни маси или други екстремни атмосферни условия; блокада, стачка, локаут, трудови или граждански безредици, обилни снеговалежи, горски и полски пожари, масови заболявания от епидемичен или епизодичен характер, нашествия на вредители и др. подобни, политически и законодателни решения, довели до неблагоприятно третиране на операторите на разпределителната мрежа;
16. **"Несиметричност на напреженията"** за трифазна система е нееднаквост по модул и/или изместване между векторите на трите фазни напрежения на ъгъл различен от $\pm 120^\circ$ електрически;
17. **"ПИКЕЕ"** са съответните действащи Правила за измерване на електрическата енергия, с всички допълнения и изменения;
18. **"ПТЕЕ"** са съответните действащи Правила за търговия с електрическа енергия, с всички допълнения и изменения;
- "Предоставена мощност"** е максималната активна мощност, която разпределителното предприятие осигурява за обекта на Мрежовия клиент до Границата на собственост на електрическите съоръжения. Предоставената мощност се определя в договора за присъединяване на обекта на Мрежовия клиент, съобразно заявената от него с представените технически проекти мощност, и допълнително се характеризира с нивото на номиналното напрежение и брой на фазите, на които се доставя, при фактор на мощността не по-нисък от 0,9;
19. **"Присъединена мощност"** е допустимата максимална активна мощност, съответстваща на преносните възможности на съответната мрежа и на съоръженията за присъединяване в Мястото на присъединяване на обект

на Мрежовия клиент. Присъединената мощност е мощността, с която се проектират и изграждат присъединителните съоръжения на обекта и се определя от електроразпределителното предприятие в границите от 110 – 130% от предоставената мощност, осигурявайки резерв за увеличаване на предоставената мощност за обекта в бъдещ период;

20. "Пренос през разпределителна мрежа" е транспортиране на електрическата енергия през разпределителната мрежа;

21. "Специализирана измервателна апаратура" е апаратура за измерване на една или повече величини, която притежава сертификат за точност и качество на измерване и измерва: средното значение на фактора на мощността за определен период от време; качеството на електрическата енергия в съответствие с приетия стандарт; изкривяване на кривата на синусоидални величини при наличие на хармонични съставки; колебания на напрежение, активна и реактивна мощност, несиметрия на напреженията и др.

Раздел II ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. (1) EVN EP, в качеството си на собственик и оператор на електроразпределителната мрежа, предоставя на Мрежовия клиент право на ползване на електроразпределителната мрежа с цел снабдяване на неговите обекти с електрическа енергия. Предоставените услуги по силата на този Договор са, но не се ограничават единствено до: достъп до електроразпределителната мрежа, пренос през електроразпределителната мрежа и Допълнителни услуги.

Чл. 2. (1) За всяко отделно Място на присъединяване на обект на Мрежовия клиент към електроразпределителната мрежа, EVN EP осигурява трета категория по осигуреност на електроснабдяването.

(2) Трета категория по осигуреност на електроснабдяването по смисъла на Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии означава, че допустимото прекъсване на електроснабдяването на обекта, при необходимост от ремонт или за подмяна на повреден елемент от системата на електроснабдяване, е до 24 (двадесет и четири) часа.

Чл. 3 (1) При желание да повиши категорията по осигуреност на електроснабдяването на обекта си, Мрежовият клиент може да поиска изграждане на второ, независимо захранване за обекта си по реда на Наредба №6, както и, след съгласуване с EVN EP, да изгради система за ръчно или автоматично превключване между отделните си захранвания. За постигане на нулева категория по осигуреност на електроснабдяването Мрежовият клиент има правото, след съгласуване с EVN EP, да изгради и въведе в експлоатация в обекта си собствено резервно електрическо захранване от електронезависим, автономен източник (акумулаторни батерии, агрегат с електронезависим първичен двигател, и др.).

(2) Мрежовият клиент изгражда собственото резервно електрическо захранване по начин, позволяващ работата на резервното захранване да бъде възможно само при пълното отделяне и превключване на електрическите уредби на Мрежовия клиент от захранващата го електроразпределителна мрежа на EVN EP към изграденото собствено резервно захранване. Не се допуска паралелна работа на основното и резервното захранване на обекта.

Чл. 4. EVN EP предоставя мрежови услуги и осигурява данни от търговските измервателни системи за всяко Място на измерване на обект на Мрежовия клиент към електроразпределителната мрежа.

Раздел III СРОК И УСЛОВИЯ ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 5. Договорът се сключва за неопределен срок и влиза в сила от датата на неговото подписване, при условие, че са налице изискванията по чл. 65 от него.

Чл. 6. (1) В случай че Мрежовият клиент прекрати използването на услугите по този Договор, той има правото да прекрати действието му, считано от края на всеки календарен месец, следващ прекратяването на ползването на услугите. В този случай Мрежовият клиент трябва да изпрати писменото предизвестие до EVN EP най-малко 14 (четиринадесет) дни преди датата на прекратяването на Договора.

(2) В случай че Мрежовият клиент прекрати ползването на услугите по този Договор за обекта си, но не е прекратил Договора, EVN EP може по всяко време да прекрати Договора едностранно. До прекратяването на Договора Мрежовият клиент е длъжен да изпълнява задълженията си по него.

Чл. 7. (1) В случай че трета страна желае да встъпи в правата и задълженията на Мрежовия клиент по този Договор, то тя трябва да получи предварително писмено съгласието на EVN EP в тази връзка, както и да е изпълнила изискванията за предоставяне на достъп до електроразпределителната мрежа. EVN EP има право да откаже да даде съгласие за встъпване на третата страна по Договора, когато важни съображения налагат това.

(2) Встъпването в Договора за достъп по реда на предходната алинея може да се осъществи от началото на всеки отчетен период, следващ даденото писмено съгласие от страна на ЕВН ЕР. Всяка от страните отговаря за собствените си парични задължения – старият мрежови клиент до датата на встъпване, новият мрежови клиент от датата на встъпване.

(3) Мрежовият клиент се освобождава от поетите по силата на този Договор задължения, при съблюдаване на ал. 2 по-горе, когато третата страна е заявила пред ЕВН ЕР желанието си за встъпване във всички права и задължения на Мрежовия клиент по Договора и ЕВН ЕР писмено е потвърдило своето съгласие за встъпването на третата страна.

(4) ЕВН ЕР няма право да откаже встъпване на трето лице в правата и задълженията на Мрежовия клиент в случай на промяна в собствеността на обекта и при условие, че:

1. не се променя вида и техническите параметри на обекта;
2. не се променя начина на присъединяване и вида на присъединителните съоръжения на обекта;
3. не се променя начина на измерване и вида на средствата за търговско измерване на обекта.

Чл. 8. Ако по време на действие на Договора настъпят съществени промени в нормативните актове, които изменят или противоречат на разпоредбите на този Договор, двете страни се задължават в едномесечен срок от констатирането на подобно противоречие да подпишат нов актуален договор, в съответствие с нормативната база и новонастъпилите обективните обстоятелства.

Раздел IV

ИЗМЕРВАНЕ И УПРАВЛЕНИЕ НА ДАННИТЕ ОТ ИЗМЕРВАНЕТО

Чл. 9. Електрическата енергия се измерва според изискванията на действащото законодателство по начини, определени от ЕВН ЕР.

Чл. 10. За всяко Място на измерване ЕВН ЕР, като собственик на измервателната система, осигурява, монтира, поддържа, отчита и контролира търговски измервателни групи в съответствие с изискванията на ПИКЕЕ, ПТЕЕ и действащото законодателство.

Чл. 11. ЕВН ЕР води отчет за количествата доставена в мрежата и/ или потребена от мрежата активна и реактивна енергия, както и за нивата на използвана или отдавана в мрежата активна електрическа мощност.

Чл. 12. Данните от измерванията включват:

1. Отчетени стойности на активната и реактивната енергия, на активната и реактивните мощности, които са събрани от измервателните системи;
2. Валидирани или заместващи стойности, в случай на липсващи или погрешни данни;
3. Разчетни данни и стойности, използвани за целите на разплащането.

Чл. 13. Измерванията се извършват със средства за търговско измерване, собственост на ЕВН ЕР, регистрирани и експлоатирани съгласно изискванията на Закона за измерванията и подзаконовите нормативни актове, издадени на негово основание.

Чл. 14. ЕВН ЕР създава, поддържа и администрира база данни от измерването за всички ползватели на мрежата, присъединени към мрежата в съответствие с ПИКЕЕ.

Чл. 15. ЕВН ЕР поддържа база данни от измерването за Мрежовия клиент за период не по-кратък от 60 (шестдесет) предходни месеца.

Чл. 16. (1) ЕВН ЕР предоставя данни от измерванията със средствата за търговско измерване на съответните страни по сделките съгласно ПТЕЕ.

(2) Страните по сделките с електрическа енергия имат право да получават информация от базата данни относно количествата енергия, търгувани от тях по сделките.

Чл. 17. ЕВН ЕР предоставя данни от измерването за стари периоди съгласно чл. 15 само при поискване и срещу възстановяване на разходите, доколкото предоставянето на данни е разрешено в конкретния случай съобразно действащото законодателство .

Раздел V

УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО

Чл. 18. Номиналните параметри на пренасяната електрическа енергия, на честотата и на всички други характеристики на качеството на напрежението, както и допустимите им отклонения, които трябва да се спазват от ЕВН ЕР при нормални условия на работа на всички елементи на електроразпределителната мрежа в Мястото на

доставка на електрическата енергията на Мрежовия клиент, в рамките на предоставяните Мрежови услуги, са съгласно Стандарт БДС EN 50160 и одобренията от ДКЕВР "Показатели за качество на електроснабдяването".

Чл. 19. EVN EP може да постави условия към електрическите уредби и инсталации на Мрежовия клиент за предприемане на технически мерки в съответствие с действащите технически правилници и наредби, които технически мерки гарантират ползването на мрежата без оказване на недопустими обратни въздействия. Разходите за тези технически мерки са за сметка на Мрежовия клиент.

Чл. 20. За всички обекти на Мрежовия клиент, присъединени към електроразпределителната мрежа преди влизането в сила на първата Наредба за присъединяване към преносната и/или разпределителните електрически мрежи на производители и потребители (ПМС №76 от 9.05.2000г., ДВ бр.40 от 2000г.), за предоставена мощност на обекта се приема размерът на работната мощност, указан в молбата за разрешение на мощност до съответния клон на "Национална електрическа компания" ЕАД или в договора за продажба на електрическа енергия. В случай че липсва подобна документация при EVN EP и при Мрежовия клиент, размерът на предоставената мощност се определя както следва:

1. В случай че Мрежовият клиент е присъединен на ниво Ниско напрежение с директно измерване на електрическата енергия (без измервателни трансформатори) – съгласно мощността, пропускана от главния витлов или автоматичен предпазител във веригата на търговския електромер, в електромерното табло;
2. В случай че Мрежовият клиент е присъединен на ниво Ниско напрежение с индиректно измерване на електрическата енергия (токови измервателни трансформатори) – съгласно най-малката пропускателна способност на някой от елементите на средствата за търговско измерване;
3. В случай че Мрежовият клиент е присъединен на ниво Средно напрежение (индиректно измерване на електрическата енергия с токови и напрежениви измервателни трансформатори) – съгласно най-малката пропускателна способност на някой от елементите на средствата за търговско измерване.

Чл. 21. (1) За да не се получават недопустими отклонения на честотата или напрежението в мрежата от номиналните им стойности, както и с цел недопускане на претоварване и/или повреждане на присъединителните съоръжения, EVN EP има правото да изисква от Мрежовия клиент да не надвишава договорената предоставена за обекта мощност, както и да осъществява правилната експлоатация на електрическите уредби и инсталации съобразно действащите технически правилници и наредби.

(2) Когато максималната използвана от Мрежовия клиент в обекта мощност в два последователни месеца надвиши договорената предоставена мощност, а Мрежовият клиент не е заявил увеличение в други по-големи размери, от следващия месец за предоставена мощност се приема по-голямата от двете месечни максимални използвани мощности, но не повече от присъединената за обекта мощност;

(3) Ако новата предоставена мощност е в границите на присъединената мощност за обекта, EVN EP уведомява Мрежовия клиент за приетата промяна в предоставената мощност за обекта. Мрежовият клиент доплаща разликата между дължимата цена за присъединяване за новата предоставена мощност и заплатената цена за присъединяване, определени съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

(4) Ако новата предоставена мощност надвишава присъединената мощност на обекта, при което техническите параметри на съоръженията за присъединяване и разпределителната мрежа не разполагат със свободен капацитет и ползването на подобна мощност би довело до смущения или понижаване на сигурността на електроснабдяването на други ползватели на мрежата, EVN EP уведомява Мрежовия клиент да ограничи ползваната мощност до размера на предоставената за обекта.

(5) За увеличаване на договорената предоставена и присъединена мощност, в предвид на необходимостта от изграждане на нови присъединителни съоръжения, Мрежовият клиент подава писмено искане по реда на чл. 4 от Наредба № 6, сключва договор за присъединяване и заплаща цена за присъединяване за новата, увеличена мощност за обекта.

Чл. 22. (1) В случай на обоснована необходимост Мрежовият клиент може да заяви желанието си за намаляване на предоставената мощност за обекта си. В този случай страните сключват допълнително споразумение към Договора, като се уточнява новият размер на предоставената и присъединената мощност за обекта на Мрежовия клиент.

(2) EVN EP има правото да монтира токоограничаващи елементи в силовата верига на захранване и да изисква спазването на новия размер на договорената предоставена мощност.

(3) Страните се съгласяват, че EVN EP разполага с освободената предоставена мощност и може да я предоставя на други клиенти при поискване.

(4) При последваща необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност, това става по общия ред за увеличаване на предоставената мощност.

Чл. 23. (1) При получаване на писмено искане от Мрежовия клиент за проверка на качеството на електрическата енергия, ЕВН ЕР е длъжно да започне такава в срок до 3 (три) работни дни. ЕВН ЕР договаря времето и продължителността на проверката с Мрежовия клиент, като минималната продължителност на проверката е 7 (седем) дни;

(2) ЕВН ЕР уведомява писмено Мрежовия клиент за резултатите от проверката в срок до 15 (петнадесет) работни дни от приключването ѝ и предоставя на Мрежовия клиент екземпляр от констативния протокол. При установяване на отклонения от нормираните показатели, ЕВН ЕР предприема мерки за подобряването им, за което уведомява Мрежовия клиент;

(3) В случай че резултатите от проверката покажат, че няма недопустими отклонения, разходите за проверката са за сметка на Мрежовия клиент, а във всички останали случаи – за сметка на ЕВН ЕР;

(4) След писмено искане от Мрежовия клиент в срок до 15 (петнадесет) работни дни, ЕВН ЕР монтира за сметка на Мрежовия клиент регистриращо устройство на показателите за качество на електрическата енергия;

Чл. 24. (1) За обекти с предоставена електрическа мощност 100 кВт и повече, Мрежовия клиент заплаща надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. Факторът на мощността и надбавката по тази алинея се определят поотделно за всяка точка на търговско измерване по реда на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

(2) За обекти с предоставена електрическа мощност 100 кВт и повече, Мрежовия клиент заплаща надбавка за отдаденото количество реактивна електрическа енергия, определено по показанията на средствата за търговско измерване. Отдаденото към мрежата количество реактивна енергия се отчита поотделно за всяка точка на търговско измерване и надбавката се определя по реда на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

(3) Консумираната / отдадената реактивна мощност, съответно реактивна енергия, следва да бъде компенсирана от Мрежовия клиент по някой от трите метода на компенсация:

1. Локална (индивидуална) компенсация – чрез изграждане на компенсиращо устройство се компенсира само конкретния приемник/генератор, който е основен консуматор или източник на реактивната енергия в инсталацията на клиента;

2. Частична компенсация – компенсира се реактивната мощност на група от товари, разположени в едно разклонение на инсталацията на Мрежовия клиент, генериращи по-голямата част от общата реактивна мощност;

3. Цялостно компенсиране - централизирано коригиране на фактора на мощността за всички приемници/генератори на Мрежовия клиент, което се извършва възможно най-близо до Мястото на измерване.

(4) Начините и методите на компенсация се избират от Мрежовия клиент, като крайната цел е невръщане на реактивна енергия в мрежата, съответно поддържане на фактора на мощността в мястото на измерване в границите от $0,9 \div 1$.

Раздел VI

ЦЕНА ЗА ПОЛЗВАНЕ НА МРЕЖАТА

Чл. 25. (1) Мрежовият клиент заплаща на ЕВН ЕР изчислените суми за ползваните Мрежови услуги по одобрени от ДКЕВР цени за ползване на мрежата, както и установените по действащия ценоразпис цени - при ползване на Допълнителни услуги. Към цената се начисляват и нормативно определените данъци и добавки, свързани с тези услуги;

(2) В случай, че между Мрежовия клиент и доставчика му на електрическа енергия, има сключен договор за комбинирани услуги, по смисъла на ПТЕЕ и доставчикът е сключил с ЕВН ЕР рамков договор, по смисъла на ПТЕЕ, то задълженията по този договор, може да се заплащат от доставчика на електрическа енергия на Мрежовия клиент, като това не освобождава Мрежовия клиент от задължението му за заплащане на предоставените от ЕВН ЕР услуги, в случай, че доставчикът му не уреди задълженията, възникнали в изпълнение на настоящия Договор в определения за това срок.

Раздел VII

ОТЧИТАНЕ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 26. (1) ЕВН ЕР отчита средствата за търговско измерване на обектите на Мрежовия клиент за всеки период на сепаратен отчет;

(2) В случай на липсващи почасови данни от отделни измервателни системи и с оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на електроенергийния системен оператор, EVN EP може да използва заместващи стойности съгласно ПИКЕЕ, изчислени на база предишни периоди на сетълмент;

(3) Получените измерени стойности могат да бъдат оспорени от Мрежовия клиент чрез координаторите на балансиращи групи пред EVN EP в рамките на три работни дни от получаване на данните. EVN EP извършва проверка и потвърждава или коригира измерените стойности. Неоспорени стойности в този срок се смятат за потвърдени от Мрежовия клиент;

(4) Всички измерени стойности, включително тези, които са били предмет на промяна, съгласно предходната алинея ще се смятат от електроенергийния системен оператор за потвърдени от страните не по-късно от осмия ден на всеки календарен месец, следващ отчетния, и стават утвърдени измерени стойности.

Чл. 27. (1) EVN EP фактурира използваните от Мрежовия клиент Мрежови услуги по одобрените от ДКЕВР компоненти и цени, при условията на доставки с непрекъснато изпълнение по смисъла на ЗДДС;

(2) Издадените от EVN EP фактури съдържат конкретни данни и величини, необходими за фактурирането на Мрежовите услуги, за изчисляване на дължимите данък добавена стойност, акцизна ставка, за разбиване на дължимата сума за ползване на мрежата по одобрените от ДКЕВР компоненти. Мрежовият клиент може да получи образец на фактурата от EVN EP. Образецът е публикуван и на интернет-страницата на EVN EP.

Чл. 28. (1) Мрежовият клиент заплаща на EVN EP дължимите суми за ползваните Мрежови услуги и Допълнителни услуги в срок до 10 (десет) дни от издаване на фактура от EVN EP;

(2) Мрежовият клиент се уведомява за срока на плащане и в съобщение към фактурата, с което Мрежовият клиент се счита за надлежно уведомен, че дължи плащане за използваните Мрежови услуги в указания срок;

(3) Мрежовият клиент може да се информира по всяко време от EVN EP за размера на задължението и срока му за плащане на обявените от EVN EP телефони, както и в местата за обслужване на клиенти;

(4) Подаването на възражение срещу размера на дължимите суми не освобождава Мрежовия клиент от задължението му за плащане;

(5) Плащанията на дължимите от Клиента суми се извършват по посочената във фактурата банкова сметка на EVN EP;

(6) Сумата следва да бъде получена от EVN EP до изтичането на последния ден на указания срок. Ако последният ден на срока е неработен ден, плащането следва да бъде получено до края на първия следващ работен ден;

(7) По свое желание, след като уведоми EVN EP, Мрежовият клиент може да открие сметка в избрана от него банка, от която да се плащат бъдещите му задължения към EVN EP. Мрежовият клиент дава съгласие за незабавно инкасо пред банката, където е открита сметката, по силата на което EVN EP може да тегли дължимите суми;

Чл. 29. (1) EVN EP има право да изиска обезпечение под формата на предплащане в единични случаи, когато Мрежовият клиент не изпълнява в срок задълженията си към EVN EP;

(2) Размерът на обезпечението в случаите по ал.1 се определя като стойността на удвоеното най-високо месечно пренесено количество електрическа енергия за Мрежовия клиент през предходните 12 (дванадесет) месеца по съответните цени за предоставените услуги. Размерът на обезпечението подлежи на промяна при изменения на предоставената мощност на Мрежовия клиент или при промяна на одобрените от ДКЕВР цени за предоставяните от EVN EP услуги. В случай че Мрежовият клиент увеличи количествата пренесена електрическа енергия с повече от 10% от количествата, заложи при първоначалното определяне на размера обезпечението, то EVN EP има право да увеличи стойността на обезпечението;

(3) EVN EP няма право да изисква предварително плащане от страна на Мрежовия клиент, ако последният в продължение на предходните 12 (дванадесет) месеца е извършвал редовно в срок дължимите плащания. Предоставеното от Мрежовия клиент предварително плащане се приспада от следващи плащания;

(4) При преустановяване по искане на Мрежовия клиент на присъединяването на обекта му към електроразпределителната мрежа и в случай че същият няма неплатени задължения към EVN EP, последното е длъжно в 7 (седем) дневен срок от прекратяване на присъединяването да върне обезпечението на Мрежовия клиент.

Чл. 30. EVN EP има право да се удовлетворява от обезпечението след изтичане на 15 (петнадесет) дни от настъпване на падежа на съответното задължение.

Чл. 31. След погасяване на задължението по реда на предходния член, в рамките на 10 (десет) дни от писмената покана, Мрежовият клиент е длъжен да представи ново обезпечение.

Раздел VIII ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

Чл. 32. ЕВН ЕР има право:

1. безпрепятствено и без разноски представители на ЕВН ЕР да преминават през имота на Мрежовия клиент за осъществяване на дейности, свързани с отчитане, експлоатация и контрол на енергийните съоръжения;
2. да упражнява контрол за спазването на задълженията на Мрежовия клиент, като при установяване на неизпълнение ЕВН ЕР съставя констативни протоколи по реда на чл. 38 от Договора;
3. да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване с нови или с други с по-добри технически характеристики;
4. да преустановява или ограничава снабдяването с електрическа енергия на обекта на Мрежовия клиент в случаите, предвидени в този Договор и действащото законодателство;
5. да ползва безвъзмездно части от сгради и огради за монтиране на средства за търговско измерване и други свои съоръжения, свързани със снабдяването с електрическа енергия, като осигурява техническа безопасност и предприема мерки за недопускане нанасянето на вреди на Мрежовия клиент.

Чл. 33. Мрежовият клиент има право:

1. да ползва електроразпределителната мрежа при спазване на действащото законодателство и разпоредбите на този Договор;
2. да изиска ЕВН ЕР да извърши проверка на средствата за търговско измерване при спазване изискванията на настоящия Договор и действащото законодателство, като при установяване на неточно измерване или неправилно отчитане на измереното количество електрическа енергия, да бъде извършена корекция на сметката му;
3. да поиска за своя сметка поставянето на средство за контролно измерване при спазване на изискванията на настоящия Договор и действащото законодателство;
4. да бъде уведомяван не по-малко от 7 (седем) дни предварително за планираните прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия от ЕВН ЕР;
5. да изгради собствено резервно електрическо захранване за обекта си от независим източник само след предварително писмено съгласие на ЕВН ЕР и при спазване на техническите изисквания на ЕВН ЕР и действащите правилници и наредби за безопасност при работа с електрически съоръжения и електрооборудване.

Чл. 34. ЕВН ЕР се задължава:

1. да осигури непрекъснат достъп и ползване на електроразпределителната мрежа при спазване на действащото законодателство и разпоредбите на този Договор;
2. да представя на Координатора на балансиращата група на Мрежовия клиент информация за резултатите от измерванията съгласно ПТТЕ;
3. да предостави на Мрежовия клиент, при поискване, техническа информация за измервателните устройства и регистрационен документ за тях;
4. да поддържа средствата за търговско измерване в изправност за своя сметка;
5. да информира Мрежовия клиент при всяко демонтиране и подмяна на средствата за търговско измерване за ремонт, планова метрологична проверка, както и при подмяната им с нови средства за търговско измерване със същите или с по-добри технически характеристики;
6. да пази поверителността на личната информация на Мрежовия клиент и да осигури съхраняването на личните данни съгласно изискванията на законодателството;
7. да поддържа база данни от измерването за Мрежовия клиент за период не по-кратък от 60 (шестдесет) предходни месеца;
8. да осигури и периодично да обявява в средствата за масово осведомяване дежурен телефон за подаване на сигнали за повреди, справки и оплаквания;
9. да дава отговори на подадени от Мрежовия клиент жалби в срок до 30 (тридесет) дни, по избран от него начин;
10. да уведоми Мрежовия клиент 30 (тридесет) дни предварително за необходимостта от осигуряване на достъп при планирани ремонтни работи;
11. да уведомява чрез писмено съобщение в един местен всекидневник, не по-малко от 7 (седем) дни предварително, за времето и продължителността на преустановяване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия при действия, които подлежат на планиране.

Чл. 35. Мрежовият клиент се задължава:

1. да заплаща дължимите суми в определените срокове;
2. да опазва от неправомерни въздействия средствата за търговско измерване и да не извършва техническа намеса в тяхната работа, ако те са монтирани в неговата територия;
3. да осигурява безпрепятствен достъп на представители на ЕВН ЕР до средствата за търговско измерване за тяхното обслужване, ако те са монтирани в неговата територия;

4. да осигури непрекъснато безвъзмездно електрозахранване на средствата за търговско измерване и комуникационните устройства за дистанционно отчитане на данни, ако те са монтирани в неговата територия;
5. да не нарушава нормалното електрозахранване и да предостави на EVN EP електрически схеми на захранване на своите съоръжения, които могат да внасят смущения в разпределителната мрежа и технологичните им характеристики (технически данни и режим на работа). Мрежовият клиент е задължен да предприеме подходящи мерки за своя сметка, за да не допусне вредни обратни въздействия върху електроразпределителната мрежа, чрез което да се наруши нормалното електрозахранване на други клиенти;
6. да не променя самоволно схемата на свързване на електрическите съоръжения, да не преустройва, ремонтира или заменя елементи на средствата за търговско измерване, да не сменя самоволно или поврежда средствата за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено на тях от представител на EVN EP или овластен държавен орган, да не се присъединява самоволно към електроразпределителни линии, уредби и съоръжения - собственост на EVN EP, да не ползва електрическа енергия, без тя да се отчита от средство за търговско измерване, да не изменя показанията на средствата за търговско измерване или да пречатства правилната им работа;
7. да не допуска присъединяване на трети лица до собствените си уредби и съоръжения без съгласието на EVN EP.

Чл. 36. Задължения на Мрежови клиент – небитов клиент по смисъла на § 1, т. 33а от ДР на ЗЕ, със собствени съоръжения, присъединени на ниво Средно напрежение:

1. да представи принципна еднолинейна схема на собствените си уредби на всички нива на напрежения по-високи от 1000 (хиляда) волта, списък на електротехническия персонал, който ги поддържа и има право да извършва оперативни превключвания, квалификационната им група по техника на безопасност и телефони за връзка с диспечерската служба на EVN EP и двустранно подписан протокол за границата на собственост на съоръженията;
2. да инсталира, въведе в действие и поддържа в техническа изправност, за своя сметка, технически средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за повторно включване, автоматично честотно разтоварване и др.) в съответствие с предписанието на EVN EP;
3. да осигури постоянен достъп на персонала на EVN EP до транзитната част на разпределителните си уредби, в които няма постоянен дежурен персонал, за да извършва самостоятелно оперативни превключвания и манипулации за възстановяване на електрозахранването при аварийни състояния;
4. да съгласува 14 (четиринадесет) дни предварително с EVN EP плановите работи в случаи, когато се налага извършване на ремонт, реконструкция и/или модернизация на електрическите уредби и съоръжения - собственост на Мрежовия клиент, и това налага прекъсване на снабдяването с електрическа енергия или изменение на условията за снабдяване на трети лица с електрическа енергия през неговите уредби и съоръжения. Когато прекъсването на снабдяването с електрическа енергия е възможно да внесе смущение в захранването на други клиенти, EVN EP уведомява в 10 (десет) дневен срок писмено за това Мрежовия клиент, като предлага за преговаряне сроковете за осъществяване на прекъсването.

Чл. 37. (1) При въвеждането или извеждането от работа на средствата за търговско измерване и комуникационните устройства по каквато и да е причина, включително при необходим ремонт, се съставя двустранен протокол.

(2) В случай на извършен ремонт на средствата за търговско измерване, при констатиране в протокола по ал.1 на повреда по вина на Мрежовия клиент, той заплаща на EVN EP обезщетение в размер на направените от EVN EP разходи за ремонт.

Чл. 38. (1) В случаите, в които по съгласно този Договор се съставя констативен протокол за извършена проверка на измервателните системи за съответствието им с изискванията на ПИКЕЕ, се спазва процедурата, описана в глава IX на ПИКЕЕ;

(2) Извън случаите по ал.1, констативния протокол се съставя от служители на EVN EP, в присъствието на представители на Мрежовия клиент.

(3) Ако Мрежовият клиент не присъства и/или при откаже да подпише констативния протокол, то EVN EP има право да състави констативния протокол в присъствието на свидетел, който да удостовери този отказ.

(4) В случаите по ал. 3 констативният протокол се изпраща на Мрежовия клиент с препоръчано писмо с обратна разписка и се счита за връчен в деня на неговото получаване, отказ за получаване или връщане с отбелязване, че получателят не пребивава на посочения адрес (валидно е клеймото от обратната разписка).

Раздел IX ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Отговорност на EVN EP

Чл. 39. EVN EP носи имуществена отговорност за вреди, нанесени на Мрежовия клиент, в следните случаи:

1. при отказ да започне пренос на електрическа енергия в нарушение на действащото законодателство и/или този Договор;
2. при неправомерно прекъсване на снабдяването с електрическа енергия по вина на ЕВН ЕР;
3. при нарушаване на непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия на Мрежовия клиент, извън определената от категорията на осигуреност на електроснабдяването продължителност;
4. при доставка на електрическа енергия в Мястото на доставка, с качество и показатели, несъответстващи на действащата нормативна уредба;
5. при влизане и преминаване на представители на ЕВН ЕР през имота на Мрежовия клиент и извършване на дейности, свързани с експлоатацията на енергийните съоръжения или за контрол върху тях;
6. при необезпечена безопасна експлоатация на електрическите съоръжения, собственост на ЕВН ЕР.

Чл. 40. (1) В случай че обект на Мрежовия клиент остане без електрическа енергия по вина на ЕВН ЕР за повече от 24 (двадесет и четири) часа след получаването на уведомление от Мрежовия клиент, ЕВН ЕР заплаща неустойка на Мрежовия клиент в размер на 10 (десет) лева и по 10 (десет) лева за всеки следващ период от 12 (дванадесет) часа без осигурена електрическа енергия;

(2) Обезщетението по предходната алинея не изключва отговорността на ЕВН ЕР за имуществени вреди, причинени на Мрежовия клиент вследствие на обстоятелството по ал. 1.

Чл. 41. (1) При отклонение от допустимите показатели за качество на електрическата енергия, ЕВН ЕР дължи неустойка на Мрежовия клиент в размер на 10% от стойността на доставената електрическа енергия с доказани отклонения в качеството, регистрирани от изправни регистриращи апарати, монтирани в Мястото на измерване, в случай че Мрежовият клиент е спазвал стриктно всичките си задължения по този Договор.

(2) Обезщетенията по ал.1 и тези по чл.40 се заплащат от ЕВН ЕР на Мрежовия клиент в срок до 30 (тридесет дни) след получаване на писмена покана за това, по посочената в поканата банкова сметка на Мрежовия клиент.

Изключване на отговорността на ЕВН ЕР

Чл. 42. (1) ЕВН ЕР не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си за период до 48 (четиридесет и осем) часа в следните случаи:

1. при възникване или за предотвратяване на аварии, с изключение на случаите, при които аварията са настъпили по вина на ЕВН ЕР;
2. когато съществува опасност за здравето или живота на хора;
3. когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система;
4. при наличие на Непреодолима сила;
5. при опасност от нанасяне на значителни материални вреди на електроенергийната система, на разпределителната мрежата или на Мрежовия клиент;
6. при опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предписание на компетентните органи;
7. при установено посегателство от страна на трети лице върху електрически съоръжения, което поставя ЕВН ЕР в невъзможност да извършва снабдяване с електрическа енергия на обект на Мрежовия клиент – до възстановяването на съоръженията.

(2) ЕВН ЕР не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си по този Договор за период до 24 (двадесет и четири) часа, в случай че 7 (седем) дни предварително е уведомило Мрежовия клиент за времето и продължителността на прекъсването или ограничаването на снабдяването с електрическа енергия, при действия, които подлежат на планиране, като:

1. извършване на ремонтни работи и реконструкции;
2. оперативни превключвания;
3. прегледи на съоръжения и въвеждане в експлоатация на нови съоръжения;
4. други подобни действия, които подлежат на планиране и изискват обезопасяване чрез изключване на електроенергийни съоръжения.

(3) ЕВН ЕР не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си за период над 48 (четиридесет и осем) часа в случаите на чл.72 ал. 1 от ЗЕ – въвеждане на ограничителен режим (глава седма от ЗЕ);

(4) ЕВН ЕР не носи отговорност, в случай че преустанови временно преноса на електрическа енергия през разпределителната мрежа без предварително предизвестие в следните случаи:

1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения;
2. при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от ЕВН ЕР причини;
3. при ползване от Мрежовия клиент на електрическа енергия, без да се измерва или непълно се измерва със средства за търговско измерване, отговарящи на нормативните изисквания;
4. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на обекта на Мрежовия клиент.

(5) EVN EP не носи отговорност за вреди, в случай че преустанови присъединяването на Мрежовия клиент, в случай че Мрежовият клиент:

1. се е присъединил към съответната мрежа, без да има право на това;
2. е допуснал присъединяването на трето лице до собствената си електрическа уредба, без изричното съгласие на EVN EP;
3. не изпълни в срок, предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;
4. със собствената си мрежа внася смущения в електроенергийната система;
5. е повредил средствата за търговско измерване или други съоръжения – собственост на EVN EP, ако нанесените вреди върху средствата за търговско измерване или електрическите съоръжения не са своевременно компенсирани в предписания срок;
6. при издадено разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност, освен ако това се дължи на вина на EVN EP.

(6) EVN EP не е задължено да плаща обезщетения за вреди, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия в случаите по този Договор, с изключение на случаите, при които EVN EP има доказана вина за това;

(7) EVN EP не носи отговорност за поддръжка, обслужване и контрол на електрическите съоръжения след Границата на собственост, с изключение на средствата за търговско измерване, които са собственост на EVN EP.

Чл. 43. EVN EP не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато от страна на Мрежовия клиент не са изпълнени изисквания, свързани с осигуряването на нормална работа на консумиращите електрическа енергия устройства, в следните случаи:

1. когато електрическите уредби и инсталации на Мрежовия клиент не отговарят на нормативните изисквания и/или на българските стандарти;
2. когато е бил възпрепятстван достъпът на EVN EP до електрическите съоръжения на Мрежовия клиент при условията на нормативните изисквания;
3. когато консумиращите устройства на Мрежовия клиент изискват специален режим на заземяване, отделен от заземяването, осигурявано от електрическата мрежа, и той не е осигурен;
4. когато консумиращите устройства на Мрежовия клиент изискват по-високо ниво на защита от пренапрежения и тя не е осигурена от Мрежовия клиент;
5. при системно превишаване от Мрежовия клиент на договорената предоставена мощност.

Отговорност на Мрежовия клиент

Чл. 44. Мрежовият клиент носи имуществена отговорност за вреди, причинени на EVN EP, в следните случаи:

1. самоволно променя схемата на свързване на електрическите съоръжения, сменя или поврежда средство за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от EVN EP и/или овластен орган;
2. незаконно се присъединява към електроразпределителната мрежа – собственост на EVN EP;
3. ползва електрическа енергия, без тя да се отчита от средство за търговско измерване, отговарящо на нормативните изисквания, изменя показанията на средствата за търговско измерване или пречатства правилната им работа;
4. нарушава нормалното снабдяване с електрическа енергия на други Мрежови клиенти.

Чл. 45. (1) В случай на неточно измерване, частично измерване и/или неизмерване на електрическата енергия, установено при последващи проверки на средствата за търговско измерване по реда на Закона за измерванията, при извършване на контролни проверки по реда на ПИКЕЕ, както и в случай че при метрологична експертиза, извършена по реда на този Договор бъде установено несъответствие на метрологичните и техническите характеристики на средството за търговско измерване, отчитащо доставяната в обекта на Мрежовия клиент електрическа енергия с нормативно определените EVN EP, преизчислява използваното количество електрическа енергия от Мрежовия клиент за съответните периоди на сетълмент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване в срок до 7 (седем) дни от съставяне на констативния протокол по реда на чл. 38 от Договора и уведомява Мрежовия клиент и неговия доставчик (Краен снабдител / Доставчик от последна инстанция / Търговец) за преизчислените количества електрическа енергия.

(2) Преизчисляването на използваното от Мрежовия клиент количество електрическа енергия за съответните периоди на сетълмент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, се извършва по реда на глава IX от ПИКЕЕ

(3) Когато преизчисленото по реда на чл. 45, ал.2 от този Договор количество надвишава вече заплатеното от Мрежовия клиент количество, то разликата се фактурира на Мрежовия клиент, като дължимата сума за доплащане се определя по следния начин:

1. за електрическата енергия - по действащата регулирана цена, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от обществения доставчик електрическа енергия за покриване на технологичните си разходи;

2. за мрежовите услуги – по действащите към периода на неизмерване или неточно измерване регулирани цени на тези услуги.

(4) Определената дължима сума за доплащане се заплаща на ЕВН ЕР както следва:

1. от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция - за Мрежови клиенти, закупуващи електрическа енергия от тези доставчици

2. от Мрежовия клиент, в случай, че същият закупува електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция.

(5) Когато изчисленото по реда на чл.45, ал.2 от този Договор количество е по-малко от вече заплатеното от Мрежовия клиент количество, то разликата се възстановява по посочена от Мрежовия клиент банкова сметка в срок до 30 (тридесет) дни от изпращане на уведомлението по ал.1, или при съгласие на страните, сумата се прихваща срещу последващи задължения на Мрежовия клиент, като дължимите суми за възстановяване на Мрежовия клиент се определят както следва:

1. за електрическата енергия:

– по съответните действащи цени на електрическата енергия, на крайния снабдител или на доставчика от последна инстанция, за дадения период - за Мрежови клиенти, закупуващи електрическа енергия от тези доставчици;

– по договорената между Мрежовия клиент и неговия доставчик цена на електрическата енергия за съответния период/и на сетълмент, за които е констатирано неточното измерване - за Мрежови клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция.

2. за мрежовите услуги – по действащите регулирани мрежови цени, одобрени от ДКЕВР на ЕВН ЕР за съответния период на сетълмент, за които е констатирано неточното измерване.

(6) Определената по реда на чл. 5 сума се възстановява на Мрежовия клиент както следва:

1. За Мрежови клиенти, закупуващи електрическа енергия от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция, общата надвзета сума - за електрическа енергия и за мрежови услуги, се възстановява на Мрежовия клиент от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция;

2. За Мрежови клиенти, закупуващи електрическа енергия от доставчик по свободно договорени цени, различен от крайния снабдител или доставчика от последна инстанция, определените дължими суми се възстановяват на клиента:

- от доставчика – за сумите за електрическа енергия;

- от ЕВН ЕР – за сумите за мрежовите услуги.

Чл. 46. (1) В случай че Мрежовият клиент не заплати, което и да е от своите задължения в уговорените за това срокове, той дължи на ЕВН ЕР неустойка с обезщетителен характер в размер на законната лихва за забава върху неизплатената сума, а именно годишна лихва равна на основния лихвен процент на БНБ, в сила от 1 януари, съответно от 1 юли на текущата година плюс десет пункта, изчислена за всеки просрочен ден.

(2) Задължението за плащане на лихва възниква от деня, следващ датата на падежа, включително до деня на постъпване на дължимата сума по сметката на ЕВН ЕР;

(3) Когато изпълнението не е достатъчно да покрие лихвите и главницата, погасяват се най-напред лихвите и най-после главницата.

Ред за реализиране на имуществената отговорност и отговорност при неспазване на договорните задължения

Чл. 47. (1) Изправната страна е длъжна в срок до 3 (три) работни дни писмено да уведоми другата страна в случаите, когато е претърпяла вреда от действие или бездействие на другата страна, освен в случай на отговорност на Мрежовия клиент за неплащане на дължими суми.

(2) Другата страна в срок до 3 (три) работни дни изпраща свой представител за съставяне на констативен протокол за нанесените вреди.

(3) ЕВН ЕР и Мрежовият клиент разглеждат обстоятелствата по констативния протокол и доброволно уреждат взаимоотношенията по реда на Раздел XIII от Договора.

Условия за преустановяване на снабдяването с електрическа енергия от ЕВН ЕР без предварително уведомление.

Чл. 48. EVN EP може временно да преустанови снабдяването с електрическа енергия без предварително уведомление до Мрежовия клиент и без ограничение във времето, в случаите в които съгласно този Договор е изключена отговорността на EVN EP и/или EVN EP има това право, без да дължи обезщетения за вреди съгласно действащото законодателство и този Договор.

Условия за преустановяване на снабдяването с електрическа енергия от EVN EP с предварително уведомление

Чл. 49 (1) EVN EP има право да преустанови или ограничи снабдяването с електрическа енергия, в случай че Мрежовият клиент не изпълни, което и да е свое задължение съгласно този Договор, включително ако забави плащането на дължимите суми с 10 (десет) дни след падежа на задълженията си или надвиши договорената предоставена мощност. В този случай Мрежовият клиент се уведомява за сроковете на прекъсването или ограничаването на снабдяването с електрическа енергия по начините, по които се уведомява за сроковете за плащане на електрическата енергия, без да е необходимо изпращането от EVN EP на допълнително изрично писмено предизвестие;

(2) EVN EP няма право да преустановява снабдяването с електрическа енергия на основание на този член в почивен и официален празничен неприсъствен ден, както и в деня, който го предхожда;

(3) В случай че е разрешено разсрочване или отсрочване на задълженията и Мрежовият клиент изпълнява всичките си задължения по този Договор, EVN EP няма право да преустановява снабдяването с електрическа енергия по отношение на обекта, за който е разрешено разсрочване или отсрочване;

(4) В случай на съдебно оспорване от страна на Мрежовия клиент на основанието за преустановяване на снабдяването с електрическа енергия, EVN EP няма право да преустановява снабдяването с електрическа енергия за съответния обект. До решаването на спора Мрежовият клиент е длъжен да заплаща текущите си задължения и да изпълнява всичките си задължения по настоящия Договор;

(5) При подадено писмено възражение от Мрежовия клиент срещу сметка за ползване на електроразпределителната мрежа, EVN EP се задължава да извърши проверка по възражението. За периода на проверката EVN EP няма право да преустановява снабдяването с електрическа енергия на обекта на Мрежовия клиент, по отношение на който е оспорената сметка.

Чл. 50. (1) Мрежовият клиент има право да подаде писмено възражение пред EVN EP относно срока и основанието за преустановяването на снабдяването с електрическа енергия;

(2) Възражението се разглежда от EVN EP не по-късно от 30 (тридесет) дни от подаването му, като Мрежовият клиент се уведомява писмено за резултата.

Условия за преустановяване на снабдяването с електрическа енергия от EVN EP по искане на Мрежовия клиент

Чл. 51. (1) При писмено заявление от Мрежовия клиент EVN EP преустановява за определен срок снабдяването с електрическа енергия на посочения обект.

(2) Искането съдържа датата, часа и продължителността на желаното от Мрежовия клиент преустановяване на снабдяването с електрическа енергия и се подава най-късно 7 (седем) дни преди датата на преустановяването, като, в случай че Мрежовият клиент е нов, той има право да направи такова искане не по-рано от 7 (седем) дни от датата на подаване на писмено заявление за започване на продажба на с електрическа енергия от доставчика, който Мрежовият клиент е избрал;

(3) На взаимно договорени дата и час в присъствието на Мрежовия клиент или упълномощено от него лице, EVN EP отчита използваната до този момент електрическа енергия в обекта на Мрежовия клиент и преустановява снабдяването с електрическа енергия на обекта. Мрежовият клиент заплаща Мрежовите услуги в деня на преустановяване на снабдяването с електрическа енергия

Условия и ред за възстановяване на снабдяването с електрическа енергия

Чл. 52. (1) EVN EP възстановява снабдяването с електрическа енергия на обекта след отстраняване на причините за преустановяването му и след като Мрежовият клиент е компенсирал разходите за преустановяване и възстановяване на снабдяването с електрическа енергия в случаите, когато преустановяването е било по вина на Мрежовия клиент;

(2) Преди възстановяване на снабдяването с електрическа енергия, EVN EP има право да поиска и писмена декларация от Мрежовия клиент за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми;

(3) Преустановено снабдяване с електрическа енергия се възстановява от EVN EP в срок до 12:00 (дванадесет) часа на следващия календарен ден след изпълнението на всички условия за възстановяването и заплащането на цена за възстановяване съгласно действащия ценоразпис на услугите на EVN EP. Срещу допълнително заплащане

възстановяване на снабдяването с електрическа енергия може да се извърши в срок до 6 (шест) астрономически часа, след като са изпълнени всички условия за възстановяването;

(4) Ако на Мрежовия клиент, в рамките на 12 (дванадесет) последователни месеца, бъде преустановено снабдяването с електрическа енергия повече от два пъти за неправомерни действия по присъединителните съоръжения или средствата за търговско измерване, които са нанесли вреди на EVH EP, то EVH EP има право да поиска сключването на специален договор за достъп и пренос, където да договори специални условия.

Раздел X НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл. 53. (1) Ако Страната е изцяло или частично възпрепятствана поради Непреодолима сила да изпълни своите задължения по този Договор се счита, че Позоваващата се страна не е допуснала нарушение или неизпълнение и тя се освобождава от съответните задължения за срока и доколкото Непреодолимата сила пречатства тяхното изпълнение.

(2) За Позоваващата се страна не възниква задължение за изплащане на обезщетение за вреди съгласно този Договор.

(3) При възникване на непреодолима сила Страните се задължават да се уведомяват във възможно най-кратки срокове за момента на възникването, както и да положат всички необходими усилия за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от Непреодолимата сила.

(4) В случай, че страната позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 3, същата няма право да се позовава на непреодолима сила.

(5) Докато трае Непреодолимата сила, изпълнението на задълженията по този Договор се спира.

(6) В случай че Непреодолимата сила продължи повече от 180 (сто и осемдесет) дни, всяка от Страните има правото да прекрати Договора.

Раздел XI ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 54. (1) Договорът се прекратява:

1. по взаимно съгласие на страните;
2. по искане на Мрежовия клиент с едномесечно писмено предизвестие;
3. при заличаването на Мрежовия клиент като юридическо лице;
4. при отнемане на Лицензията за дейността разпределение на електрическа енергия на EVH EP;
5. по решение на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон;
6. в други случаи изрично предвидени в Договора.

(2) При прекратяване на Договора страните подписват двустранен протокол за уреждане на финансовите си взаимоотношения.

Раздел XII ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ И МЯСТО НА СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

Чл. 55. Границата на собственост на електрическите съоръжения и мястото на средствата за търговско измерване се определя от начина на присъединяване и вида на съоръженията за присъединяване съгласно действащото законодателство.

Чл. 56. Мястото на измерване, вида и данните за средствата за търговско измерване са посочени в Приложение № 1 към настоящия договор.

Раздел XIII УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 57. Страните се съгласяват, че всички спорове, породени по този Договор или отнасящи се до него, включително спорове, отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, или приспособяването му към нововъзникналите обстоятелства, ще се уреждат чрез преговори помежду им.

Чл. 58. Ако не бъде постигнато споразумение, спорът ще бъде отнесен към компетентния съд по седалище на EVH EP. Отнасянето на спора за разрешаване от съда няма да бъде причина за прекратяване изпълнението на другите задължения по този Договор.

Раздел XIV

ДРУГИ УСЛОВИЯ

Чл. 59. Всички изменения и допълнения на Договора се извършват в писмена форма.

Чл. 60. По време на действието на Договора страните са длъжни незабавно да се уведомяват за всички настъпили промени по тяхната фирмена и данъчна регистрация, отнасящи се, но неограничаващи се до: наименование на дружеството, седалище и адреси за кореспонденция, номера на банкови сметки и други обстоятелства от съществено значение за изпълнение на задълженията им по Договора.

Чл. 61. (1) Всички предизвестия и уведомления по Договора следва да бъдат в писмена форма, подписани от упълномощени представители на страните;

(2) Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от момента на получаването им от страната, към която са отправени при спазване на разпоредбите на Гражданския процесуален кодекс.

Чл. 62. За всички неуредени в този Договор въпроси се прилага действащото българско законодателство.

Чл. 63. EVN EP има право да използва и предоставя на изчислителните центрове, отговорниците на балансните групи, доставчиците и търговците необходимите за изпълнението на задачите им данни за Мрежовия клиент изключително и само съобразно съответните законови разпоредби.

Чл. 64. EVN EP и Мрежовия клиент имат задължението да съхраняват търговска и бизнес информация, която са придобили по силата на този Договор, като нямат право да я разгласяват пред трети лица, освен в случаите посочени в този Договор или когато това се изисква от действащото законодателство. EVN EP е дружество, регистрирано като Администратор на лични данни по смисъла на Закона за защита на личните данни (ЗЗЛД) и с подписването на този договор Мрежовият клиент предоставя своето съгласие данните, съдържащи се в него и в приложенията към него документи, представляващи лични данни по смисъла на чл. 2 от Закона за защита на личните данни, да се обработват и съхраняват от EVN EP.

Чл. 65. Договорът влиза в сила след подписването му от страните и след завършена процедура по регистрация на някои или всички обекти на Мрежовия клиент на пазара и вписването на Мрежовия клиент в регистъра на търговските участници. Изпълнението на Договора започва след провеждане на първата процедура по смяна на доставчика, регистриране на смяната от EVN EP и подаване на първия график за доставка на електрическа енергия по свободно договорени цени.

Приложения:

1. Приложение № 1 "Места на измерване и параметри на търговските измервателни..."

За EVN EP : *подписи, печати*

1. инж. Атанас Попов...
Р-л на екип „Системи за...
При отдел "Управление на измервателни данни"

2. инж. Антон Граматиков...
Ръководител отдел "Упра..."

За Мрежовия клиент

1. Тодор Димитров Черкезов.....
Изпълнителен директор
2.

Замислено

чл. 4 от ЗЗЛД

Замислено
чл. 4 от ЗЗЛД

Замислено
чл. 4 от ЗЗЛД



СПИСКЪ НА СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ОБЕКТИТЕ НА ТЪРГОВСКИ УЧАСТНИК
МБАЛ "Д-Р АТАНАС ДАФОВСКИ" АД, Кл. № 1000104823, 1000423405

№	НАИМЕНОВАНИЕ				МЯСТО НА ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ																
	ОБЕКТ	Уредба	Присъединение	Тип	Токови трансформатори					Напрежениви трансформатори					Електромери						
					клас на точност	преводно отношение	място на монтаж	тип	клас на точност	преводно отношение	място на монтаж	клас на точност	преводно отношение	място на монтаж	конст. на измерв. група	тип	клас на точност	място на монтаж	Фабричен №	Номер на измервателната точка (ИТН)	Идентификационен код за пазара
1	СТРАЦА ПР. КЪРДЖАЛИ БУЛ. БЪЛОМОРСКИ № 53	НН	Мрежа НН	ШАБЛА	0.5S	300/5	ТНН	-	-	-	-	-	-	-	60	ELSTER	1	ТНН	03286260	4128855	BG55219006600000000000 0000004128855
2	СТРАЦА ПР. КЪРДЖАЛИ БУЛ. БЪЛОМОРСКИ № 53	НН	Мрежа НН	ШАБЛА	0.5S	300/5	ТНН	-	-	-	-	-	-	-	60	ELSTER	1	ТНН	03286258	4128844	BG55219006600000000000 0000004128844
3	ПТ 2 ПР. КЪРДЖАЛИ БУЛ. БЪЛОМОРСКИ № 53	НН	Мрежа НН	ШАБЛА	0.5S	1000/5	ТНН	-	-	-	-	-	-	-	200	ELSTER	1	ТНН	04008250	3075060	BG55219006600000000000 0000003075060
4	ПТ 1 ПР. КЪРДЖАЛИ БУЛ. БЪЛОМОРСКИ № 53	НН	Мрежа НН	ШАБЛА	0.5S	1000/5	ТНН	-	-	-	-	-	-	-	200	ЕМН	1	ТНН	2310123	3075059	BG55219006600000000000 0000003075059

МБАЛ "Д-Р АТАНАС ДАФОВСКИ"
Подпис и печат:
Годор Черкезов
Изпълнителен директор

Место: гр. Пловдив
Дата: 23.6.2015 г.

За "ЕВН България Електроенергетика" ЕООД
Подпис и печат:
инж. Атанас
Р-л екип "Сметане"
отдел "Управление на измерванията"



Замачено
Чл. 4 от ЗЗМД

Замачено
Чл. 4 от ЗЗМД