
ОБЩИ УСЛОВИЯ ЗА ДОСТЪП НА ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ
ИЗТОЧНИЦИ ДО
ЗАТВОРЕНА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА МРЕЖА НА
„БАЛКАН“ АД

Одобрени от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с
Решение № ОУ-12 от 18.09.2024 г.

Съдържание

ГЛАВА ПЪРВА ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ	3
Раздел I Въведение	3
Раздел II Предмет на общите условия	3
Раздел III Понятия и определения	4
Раздел IV Страни	5
Раздел V Влизане в сила на общите условия.....	6
Раздел VI Цени.....	6
ГЛАВА ВТОРА ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ	7
Раздел I Права и задължения на „Балкан” АД.....	7
Раздел II Права и задължения на Производителя.....	8
ГЛАВА ТРЕТА ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ	11
Раздел I Измерване на произведената електрическа енергия	11
Раздел II Отчитане на произведената електрическа енергия	12
ГЛАВА ЧЕТВЪРТА ОПЕРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ	13
Раздел I Диспечерско управление.....	13
Раздел II Автоматизирана система за диспечерско управление	13
Ред и начин за дистанционно управление на потребената и произведената електрическа енергия	13
Раздел III Изисквания за релейните защиты и автоматики на производителя.....	15
ГЛАВА ПЕТА ИЗИСКВАНИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП	16
Раздел I Технически изисквания за предоставяне на достъп.....	16
Раздел II Прогнозни графици за производство	16
ГЛАВА ШЕСТА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ОГРАНИЧАВАНЕ НА ДОСТЪПА	17
ГЛАВА СЕДМА ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ	20
ГЛАВА ОСМА ОПЕРАТИВЕН ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ.....	20
ГЛАВА ДЕВЕТА ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ.....	21
Раздел I Общи положения.....	21
Раздел II Непреодолима сила	21
Раздел III Отговорности	21
ГЛАВА ДЕСЕТА РАЗРЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ	23
ГЛАВА ЕДИНАДЕСЕТА ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ.....	23

ГЛАВА ПЪРВА ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Раздел I Въведение

Чл. 1. (1) „Балкан“ АД с ЕИК: 820194079, със седалище и адрес на управление: гр. Ловеч, п.к. 5500, бул. „Мизия“ № 1, осъществява лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на обособена територия съгласно условията на издадената му Лицензия № Л-695-7А от 07.07.2023 г. („Лицензията“).

(2) „Балкан“ АД осъществява лицензионна дейност на територията на Индустриален парк Балкан, гр. Ловеч.

Чл. 2. (1) С тези Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД се регламентират правата и задълженията на страните по тях.

(2) Настоящите Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД, са разработени на основание чл. 30 от Закона за енергията от възобновяеми източници и са одобрени с Решение № 12 от 18.09.2024 г. на КЕВР.

Чл. 3. Предоставянето на достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници („Производителите“) се осъществява съгласно мощността и техническите условия на присъединяване, определени в договора за присъединяване на обект на производител към затворената електроразпределителна мрежа.

Раздел II Предмет на общите условия

Чл. 4. (1) Предмет на настоящите общи условия е предоставянето на достъп до затворената електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД и системни услуги, в съответствие с действащото законодателство за осигуряване на нормални технически условия за работа на електроцентрала на Производителя, при условие на спазване на техническите изисквания, включително на изискванията за сигурно и качествено електроснабдяване на потребителите, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД, посочени в действащото законодателство.

(2) Съгласно разпоредбата на чл. 30, ал. 1 от ЗЕВИ индивидуалните договори с Производителите с обща инсталирана мощност над 30 кВт се сключват при спазване на настоящите общи условия.

(3) В качеството им на потребители, Производителите използват затворената електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД при Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД.

(4) В случай на противоречие на разпоредбите на тези общи условия и сключените индивидуални договори, приоритет имат общите условия.

Чл. 5. (1) Настоящите Общи условия имат за цел:

1. Регламентиране на взаимоотношенията между Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и оператора на затворената електроразпределителна мрежа, след приключване на процеса по присъединяване, при условията на прозрачност и равнопоставеност;

2. Гарантиране на сигурността и безопасността на електроенергийната система, включително и на затворената електроразпределителна мрежа;
 3. Гарантиране на сигурността, безопасността, живота и здравето на потребителите и ползвателите на затворената електроразпределителна мрежа;
 4. Регламентиране на реда и условията на ограничаване на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници и обезщетяване на Производителите при условията на прозрачност и равнопоставеност;
 5. Осигуряване на прозрачност и равнопоставеност при прилагане на разпоредбите за търговия с електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници във връзка с балансирането на обектите на Производителите.
- (2) Настоящите Общи условия уреждат реда, условията и сроковете по отношение на:
1. Сключване на индивидуален договор за достъп с Производител с обща инсталирана мощност над 30 кВт;
 2. Инсталиране на необходимото оборудване за управление и безопасност на енергийния обект, за контролиране на мощността и спазване на техническите стандарти;
 3. Отчитане на измервателни системи;
 4. Ограничаване на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници и обезщетяване на Производителите;
 5. Оперативния обмен на данни с оператора на затворената електроразпределителна мрежа и други лицензианти съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия, и в частност разпоредбите от тях, касаещи търговията с енергия, произведена от възобновяеми източници, и задължението за балансиране на обектите на ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ;
 6. Условията по изпълнение на прогнозните графици за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници;
 7. Условията и реда за предаване на данни от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници над 200 кВт в реално време на „Балкан“ АД за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност, както и дистанционно управление на тази мощност;
 8. Условията за прекратяване или прекъсване на достъпа до мрежата на „Балкан“ АД.“.

Раздел III Понятия и определения

Чл. 6. По смисъла на тези Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД („ОУ“):

1. **„Граница на собственост на електрическите съоръжения“** са точките в конструкцията на предназначения за пренос на електрическа енергия съоръжения в присъединявания обект или електрическа централа, към които са свързани съоръженията за присъединяване съгласно наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката; .

2. **„Договор”** е индивидуалният договор за достъп, сключен с Производителите с обща инсталирана мощност над 30 кВт при разпоредбите на тези Общи условия, ведно с приложенията и допълнителните споразумения към него.
3. **„Достъп”** е правото за използване на преносната и/или затворената разпределителна мрежа за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени в действащото законодателство..
4. **„Електрическа централа” е:**
 1. съвкупност от терен, сгради и технологично оборудване за производство на електрическа енергия, или
 2. съоръжения за производство на електрическа енергия в обект на потребител на електрическа енергия.
5. **„ЗЕРМ”** – затворена електроразпределителна мрежа, която служи за разпределение на електрическа енергия на територията на Индустриален парк Балкан, гр. Ловеч.
6. **„Измервателна система“** включва:
 1. измервателни трансформатори;
 2. средства за измерване - търговски, контролни и за техническо измерване;
 3. устройства за комуникации и предаване на данни;
 4. допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове);
 5. вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители.
7. **„КЕВР“** е Комисията за енергийно и водно регулиране.
8. **„Пренесена енергия”** е транспортираната през затворената електроразпределителна мрежа енергия по смисъла на Правилата за търговия с електрическа енергия и измерена със средствата за търговско измерване.
9. **„Прогнозен график”** е очакваното нетно почасово производство на електрическа енергия.
10. **„Производител”** е лице, собственик или ползвател на електрическа централа, произвеждаща електрическа енергия от възобновяеми източници, независимо от инсталираната мощност, съгласно ЗЕВИ и действащото законодателство и доставящо същата в затворената електроразпределителна мрежа, което в тази връзка се явява и ползвател на затворената електроразпределителна мрежа, по смисъла на т.41а от § 1 на Допълнителната разпоредба на ЗЕ.
11. **„ПТЕЕ“** означава Правила за търговия с електрическа енергия.
12. **„Системни услуги”** са всички услуги, предоставяни от „Балкан“ АД, необходими за надеждната работа на електроенергийната система и жизнеността на пазара, които включват планиране, диспечирание и управление на надеждната работа на ползвателите на мрежата, уреждане на задълженията на пазарните участници, балансиращи графици за доставка.
13. **„Средства за търговско измерване“/„СТИ“/** са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на електрическа енергия.

Раздел IV Страни

Чл. 7. Страни по настоящите Общи условия са:

(1) „Балкан“ АД, ЕИК: 820194079, със седалище и адрес на управление: гр. Ловеч, п.к.

5500, бул. „Мизия“ № 1 в качеството му на оператор на затворена разпределителна мрежа на Индустриален парк Балкан, гр. Ловеч.

(2) Всеки Производител на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници съгласно ЗЕВИ, присъединен към ЗЕРМ на „Балкан“ АД.

Раздел V Влизане в сила на общите условия

Чл. 8. (1) Настоящите ОУ влизат в сила за Производителите с обща инсталирана мощност до 30 кВт при изпълнение на следните изисквания:

1. Производителят е изпълнил всичките си задължения по договора за присъединяване, включително е представил документ за въвеждане в експлоатация на присъединителните електрически съоръжения, изградени от него, и на присъединяваната електрическа централа;

2. Присъединителните електрически съоръжения са поставени под напрежение и електрическата централа на Производителя е включена в паралел към електроенергийната система.

(2) Настоящите ОУ влизат в сила за Производителите с обща инсталирана мощност над 30 кВт след сключване на индивидуалните договори. Индивидуалният договор за достъп при настоящите Общи условия се сключва с Производител с обща инсталирана мощност над 30 кВт след изпълнение на задълженията по договора за присъединяване и представяне от Производителя на документ за въвеждане в експлоатация на присъединителните електрически съоръжения, изградени от него, и на присъединяваната електрическа централа, когато това е задължително съгласно разпоредбите на Закона за устройство на територията и влиза в сила след поставянето под напрежение на присъединителните електрически съоръжения и включване на електроцентрала на Производителя в паралел към електроенергийната система.

(3) Достъпът до затворената електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД при настоящите Общи условия не се ограничава със срок, а същият е обусловен от действието на лицензията за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД и действащата нормативна уредба.

Раздел VI Цени

Чл. 9. (1) Производителят ежемесечно заплаща на „Балкан“ АД цена за предоставения достъп до затворената електроразпределителна мрежа.

(2) Производителят заплаща на „Балкан“ АД цена за достъп до и за пренос през затворената разпределителна мрежа на произведената/ потребена електрическа енергия по цени, както следва:

1. за количествата потребена от Производителя електрическа енергия от мрежата когато произведената от Производителя електрическа енергия е недостатъчна да задоволи собствените му нужди, същата се доставя от доставчик последна инстанция или от търговец при условията на договор за продажба на електрическа енергия, по реда на който Производителят заплаща и дължимите суми за достъп и пренос през затворената електроразпределителна мрежа.

2. за количествата пренесена електрическа енергия, за които Производителят е сключил сделка по реда на чл. 102 от ЗЕ или захранва собствени обекти, в случаите

по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ – по реда на тези ОУ и сключения Договор за достъп в тази връзка.

3. за количествата електрическа енергия, за които ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е регистрирал външен график за доставка, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

(3) Производителят заплаща на „Балкан” АД надбавка за използваните и отдадените количества реактивна електрическа енергия. Надбавката се определя съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 ЗЕ.

(4) В случаите, когато се използват електрически съоръжения и уредби на Производител за пренос на енергия от преносната към затворената електроразпределителна мрежа, надбавка за използвана, съответно отдадена реактивна енергия не се дължи от Производителя за времето, през което е извършван преноса на енергия.

ГЛАВА ВТОРА ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

Раздел I Права и задължения на „Балкан” АД

Чл. 10. (1) „Балкан” АД има право да извършва оглед и проверка на електрическите уредби и съоръжения на Производителя в присъствието на негов представител, както и измерване на техническите параметри чрез своя апаратура и регистриращи устройства за установяване на отклонения/изменения на отделни технологични параметри, които могат да доведат до смущения в ЗЕРМ, предизвикани от Производителя.

(2) Ако при проверката бъдат регистрирани установени отклонения/изменения, които застрашават сигурността на работата на ЗЕРМ, „Балкан” АД указва на Производителя срок за отстраняването им. Констатациите от проверката следва да бъдат отразени в констативен протокол. Ако представителят на Производителя откаже да подпише констативния протокол, „Балкан” АД има правото да състави същия в присъствието на един свидетел, който не е служител на „Балкан АД“. В тези случаи констативният протокол се подписва от свидетеля и от представител на „Балкан“ АД и се изпраща на Производителя в 3-дневен срок от съставянето му. Производителят може да възрази по констатациите в протокола в 7 (седем) дневен срок от получаването му, а ако не го направи страните по тези Общи условия приемат фактите по съставения констативен протокол.

(3) В случай, че отклоненията/измененията не са отстранени от Производителя в указания от „Балкан” АД срок, последният има право да прекъсне временно достъпа до ЗЕРМ до отстраняването им.

(4) „Балкан” АД има право да редуцира генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа или отделни обекти на Производителя по реда и условията на чл. 43 от тези Общи условия.

Чл. 11. „Балкан” АД се задължава:

1. Да отчита ежемесечно произведената електрическа енергия от Производители с обща инсталирана мощност под 30 кВт в съответствие с утвърден и оповестен предварително график.

2. Да съставя месечен протокол за измерените количества електрическа енергия.

3. Да съставя и представя на Производители с обща инсталирана мощност над 30 кВт месечен протокол за използваната и отдадената активна и реактивна електрическа енергия изготвена по образец съгласно **Приложение №1**.

4. Да предостави на Производителя техническа информация за средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

5. Да поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в изправност за своя сметка.

6. Чрез предоставените от Производителя данни за кореспонденция да го информира за планови ремонти на затворената електроразпределителна мрежа не по-късно от 48 (четиридесет и осем) часа предварително, а при подмяна на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни, свързани с изключване или ограничаване на достъпа до мрежата, не по-късно от 3 (три) дни преди извършването им.

7. Да опазва намиращите се на негова територия електрически съоръжения и/или инсталации на Производителя, да не допуска по трасетата на кабелните и въздушните електропроводи изграждането на постройки и складирането на горива и материали и да не извършва под, над и около тях изкопни работи.

Раздел II Права и задължения на Производителя

Чл. 12. Производителят има право:

1. Да получи протокол за използваната и отдадената активна и реактивна електрическа енергия, изготвен по образец съгласно **Приложение № 1**;

2. Да получи техническа информация за средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

Чл. 13. Производителят се задължава:

1. Да спазва действащото законодателство и Общите условия за използване на затворената електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД, както и всички други регламентиращи ползването на мрежата нормативни актове, включително общите и индивидуални административни актове, приемани от КЕВР.

2. Да съгласува предварително с „Балкан“ АД всички дейности, свързани с експлоатацията на електроцентралата, включително предаварийни и планови прекъсвания, оперативното управление и инструкции за съвместна работа.

3. Да изпълнява незабавно разпорежданията на „Балкан“ АД, в качеството му на оператор на затворената електроразпределителна мрежа, отнасящи се до режима на работа на съоръженията на електроцентралата и да предоставя оперативна информация.

4. Във връзка с оперативното управление на електроцентралата да изготви и да съгласува с „Балкан“ АД инструкция за съвместни действия при ремонти, предотвратяване, възникване и възстановяване на аварии до границата на собственост и да я актуализира при всяка промяна.

5. Да поддържа в изправност монтираната при условията на договора за присъединяване апаратура за мониторинг, телеуправление и комуникация за нуждите

на електроцентралата и да гарантира електрическото им захранване, при положение, че Производителят е собственик на апаратурата.

6. Да опазва от външни въздействия измервателната система и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни, ако те са монтирани в неговата територия.

7. Да не извършва техническа намеса или неправомерни въздействия върху измервателната система и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

8. Да осигурява на персонала на „Балкан” АД по всяко време безпрепятствен достъп до електрическите си съоръжения за оглед и проверка, както и до средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни с цел отчитане и обслужване, ако те са монтирани в имот, върху който Производителят упражнява вещни права или права, възникнали въз основа на договор за наем. Огледът се извършва в присъствието на представител на Производителя.

9. Да осигури непрекъснато електрозахранване на монтираните средства за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

10. Да осигури в случаите на необходимост комуникационно и компютърно оборудване за телефонна и/или интернет връзка за електронен обмен на данни до средствата за търговско измерване и до прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

11. Да съгласува средствата за електронен обмен на информация по т.10 с „Балкан” АД, което ги одобрява.

12. Да инсталира и поддържа в нормално експлоатационно състояние за своя сметка техническото оборудване по т.10 и необходимите софтуерни средства за електронен обмен на данни от средствата за търговско измерване и до прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни.

13. Да предостави на „Балкан” АД електрически схеми на захранване на своите обекти – технически данни и режим на работа, декларация за наличие на комплектуван и обучен експлоатационен персонал, запознат с изискванията на наредбата по чл. 115 ЗЕ и имащ право да извършва оперативни превключвания или сключен договор за обслужване.

14. Да съгласува предварително в 14-дневен срок с „Балкан” АД ремонти, реконструкция и/или модернизация на електрическите си уредби и съоръжения, когато това налага прекъсване на снабдяването с електрическа енергия или изменение на условията за ползване на мрежата.

15. Да заплаща в срока, указан в чл. 47 на настоящите общи условия, дължимите суми за цена за достъп и извършените услуги, в съответствие с издадените фактури.

16. Да опазва намиращите се в имота, върху който Производителят упражнява вещни или права, възникнали въз основа на договор за наем, електрически съоръжения и/или инсталации на „Балкан” АД.

Чл. 14. Производителят с обща присъединена мощност над 200 кВт и присъединен на средно напрежение се задължава:

1. Да спазва оперативната дисциплина и да изпълнява разпорежданията на дежурния диспечер на специализираните диспечерски звена (СДЗ);

2. Да предоставя телеинформация в реално време за целите на оперативното управление на ЗЕРМ за вкараната в мрежата ежечасова мощност;

3. Да осигурява достъп на специалистите от „Балкан” АД до техническите средства за Автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ) на своя обект;

4. Да инсталира, въведе в действие и поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (ПАА);

5. Да реализира настройките и режима на работа на техническите средства за защита и ПАА зададени от „Балкан” АД;

6. Да извършва необходимите ремонти, реконструкции и модернизации на собствените си електрически уредби и съоръжения след съгласуване със „Балкан” АД;

7. Незабавно да уведомява за промени в схемата на електрическата уредба, настъпили след извършване на ремонт или повреда или други обстоятелства;

8. При настъпването на каквито и да били случаи или събития, в резултат на които е възникнало нарушение в нормалното електропроизводство на Производителя, последния се задължава незабавно да информира дежурния диспечер на СДЗ.

9. Да поддържа в изправност, да контролира нормалната работа, да експлоатира и ремонтира съоръженията, разположени на негова територия до мястото на присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа, с цел сигурност и надеждност на паралелната работа на Производителя със системата управлявана от „Балкан” АД, в съответствие с действащите нормативни актове.

10. Да представя за съгласуване от „Балкан” АД ремонтния график на електрическите си съоръжения за следващата календарна година до 01.09. на предходната календарна година.

11. Да предава данни в реално време за своя сметка на оператора на затворената електроразпределителна мрежа за доставената в точката на присъединяване моментна мощност в съответствие с изискванията на чл.30, ал. 4 ЗЕВИ.

12. Да осигури качество на отдаваната в мрежата електрическа енергия в съответствие с изискванията, описани в **Приложение № 2**.

Чл. 15. (1) В случай, че Производителят планира да прехвърли правата си върху присъединения обект, той е длъжен 30 дни предварително да уведоми за това „Балкан” АД писмено. Уведомлението следва да съдържа ясна, пълна и конкретна информация за планирания приобретател.

(2) След като Производителят прехвърли правата си върху присъединения обект, той е длъжен в 14-дневен срок да уведоми писмено „Балкан” АД, като представи необходимите документи, доказващи надлежното прехвърляне на правата. „Балкан” АД сключва допълнително тристранно писмено споразумение към договора с Производителя и неговия правоприменник за замяна на Производителя като страна по договора или сключва нов договор с приобретателя.

(3) Двете страни имат право да изменят индивидуалния договор за достъп по чл. 30, ал. 1 от ЗЕВИ и в случай, че настъпят фактически промени, влияещи върху начина и сроковете на изпълнението му, като промените бъдат съобразени с реалните технически особености и възможности на енергийната система.

ГЛАВА ТРЕТА ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Раздел I Измерване на произведената електрическа енергия

Чл. 16. (1) „Балкан” АД измерва използваните и отдадените от Производителя количества активна и реактивна електрическа енергия и предоставя данните на доставчик последна инстанция, Производителя и при необходимост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“).

(2) Измерването се извършва със средства за търговско измерване, съгласно **Приложение № 1** и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни съгласно действащото законодателство.

(3) Измерването на използваните и отдадените от Производители с обща инсталирана мощност над 30 кВт количества активна и реактивна електрическа енергия се извършва с електромери с възможност за дистанционно отчитане.

Чл. 17. При констатиране на повреди по средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни, включително по електрозахранването им, се съставя констативен протокол в срок до 3 (три) работни дни след получаването на информацията. Ако представителят на Производителя откаже да подпише констативния протокол, „Балкан“ АД има правото да състави същия в присъствието на един свидетел, който не е служител на „Балкан“ АД. В тези случаи констативният протокол се подписва от свидетеля и от представител на „Балкан“ АД и се изпраща на Производителя в 3-дневен срок от съставянето му. Производителят може да възрази по констатациите в протокола в 7 (седем) дневен срок от получаването му, а ако не го направи, се счита че страните по тези Общи условия приемат фактите по съставения констативен протокол.

Чл. 18. При въвеждането или извеждането от експлоатация на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни по каквато и да е причина, се съставя констативен протокол. Ако представителят на Производителя откаже да подпише констативния протокол, „Балкан“ АД има правото да състави същия в присъствието на един свидетел, който не е служител на „Балкан“ АД. В тези случаи констативният протокол се подписва от свидетеля и от представител на „Балкан“ АД и се изпраща на Производителя в 3-дневен срок от съставянето му. Производителят може да възрази по констатациите в протокола в 7 (седем) дневен срок от получаването му, а ако не го направи, се счита че страните по тези Общи условия приемат фактите по съставения констативен протокол.

Чл. 19. (1) „Балкан” АД организира първоначални и последващи проверки на средствата за търговско измерване и извършва контролни проверки на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни и свързващите ги електропроводни линии и електрически инсталации, както и на техническите параметри на произведената енергия.

(2) Проверките на средствата за търговско измерване се извършват съгласно действащото законодателство по искане на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ или по инициатива на „Балкан” АД.

(3) В случай, че при проверки, по реда на ал.1 се установи неправилно или неточно измерване, или неправомерно присъединяване към съоръжения, собственост на „Балкан” АД, или техническите параметри на произведената енергия са извън допустимите граници, се съставя констативен протокол. Ако Производителят не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, „Балкан” АД има правото да състави същия, като впише тези обстоятелства. В тези случаи констативният протокол се подписва от един свидетел, който не е служител на „Балкан” АД. Производителят може да възрази по констатациите в протокола в 7 (седем) дневен срок от получаването му, а ако не го направи, страните по тези Общи условия приемат фактите по съставения констативен протокол. Когато при съставяне на констативния протокол не може да бъде привлечен свидетел, последният се изпраща по описания по-горе ред и по същия ред може да се правят възражения.

Чл. 20. (1) „Балкан” АД и Производителят имат право да поискат извънредна проверка на елементите на измервателните системи, и ако те не отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на собственика на средствата за търговско измерване.

(2) В случай, че при извънредната проверка е установено, че елементите на измервателните системи отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за страната, поискала проверката.

Раздел II Отчитане на произведената електрическа енергия

Чл. 21. (1) Използваните и отдадените количества активна и реактивна електрическа енергия от Производители с обща инсталирана мощност над 30 кВт се отчитат със система за дистанционно отчитане, собственост на „Балкан” АД в последния ден на месеца.

(2) При неуспешно отчитане със системата за дистанционно отчитане „Балкан” АД извършва отчет на място.

(3) Използваните и отдадените количества активна електрическа енергия от Производители с обща инсталирана мощност под 30 кВт се отчитат на място по график, утвърден от „Балкан” АД и предоставен на Производителите.

Чл. 22. (1) На базата на извършения отчет на Производители се съставя протокол, изготвен по образец съгласно **Приложение № 1** на настоящите общи условия.

(2) Протоколът се изпраща до Производители по електронна поща в срок до 3 (три) дни след отчитането.

(3) Протоколът по ал.2 се подписва между представители на двете страни на местата, описани в **Приложение № 7**.

(4) В **Приложение № 7** се описват:

1. Представителите, които подписват протокола по ал.2;
2. Електронни адреси и/или факс за кореспонденция;
3. Местата за подписване.

Чл. 23. В случай на липсващи почасови данни от отделни измервателни системи, с

оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на електроенергийния системен оператор, собственикът на измервателните системи може да използва заместващи стойности съгласно Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Чл. 24. Проверката на измервателните системи за търговско и контролно измерване може да бъде поискана от всяка от двете страни по реда на Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

ГЛАВА ЧЕТВЪРТА ОПЕРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

Раздел I Диспечерско управление

Чл. 25. Оперативните взаимоотношения между дежурните диспечери в СДЗ на „Балкан” АД и Производителя се осъществяват при спазването на изискванията на наредбата по чл. 115 ЗЕ, наредбата по чл. 74, ал. 1 ЗЕ, наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ и Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (приета с Решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР).

Чл. 26. (1) В случаите, когато Производителят е организиран оперативен дежурен персонал (ОДП) за управление на своя електроенергиен обект и електрическа уредба, взаимоотношенията с оператора на ЗЕРМ – специализираното диспечерско звено – се регламентират в инструкция или споразумение за съвместна техническа експлоатация, които не противоречат на наредбата по чл. 115 от ЗЕ.

(2) В инструкцията или споразумението за съвместна техническа експлоатация, се определят упълномощените лица за контакти, начин и форма на кореспонденция.

Чл. 27. Всички изменения и модернизации на съоръженията, които могат да повлияят върху договорните условия, се извършват съгласувано между страните, в съответствие с действащите Наредби и Правилници.

Раздел II Автоматизирана система за диспечерско управление

Ред и начин за дистанционно управление на потребената и произведената електрическа енергия

Чл. 28. (1) „Балкан” АД разпределя използваните и отдадените от Производителя количества активна и реактивна електрическа енергия.

(2) Процесите на разпределение на електрическата енергия се осъществяват със средствата за дистанционно управление на електроразпределителната мрежа и прилежащата към тях допълнителна комуникационна и захранваща апаратура.

(3) Устройствата за пренос на сигнали за дистанционно изключване на прекъсвачи са предмет на проект и на съгласуване с оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Доставка и монтажът на апаратурата за пренос на

сигналите са задължение на собственика на разпределителната уредба, в която се монтират.

(4) Процесите за защита на електроенергийната система от смущения се осъществяват чрез цифрови защиты (ЦЗ). Преносът на съответната информация от действието на ЦЗ се осъществява посредством средствата за дистанционно управление на електроразпределителната мрежа и прилежащата към тях допълнителна комуникационна и хранваща апаратура.

(5) Процесите за моментно (реално време) измерване на електрическата енергия за нуждите на управление на разпределението ѝ се осъществява от ЦЗ. Преносът на съответната информация за стойностите на измерваната величина се осъществява посредством средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа и прилежащата към тях допълнителна комуникационна и хранваща апаратура.

(6) Дистанционно управление на процесите на разпределение на електрическата енергия се осъществява в реално време.

(7) Дистанционно управление на процесите на разпределение на електрическата енергия се осъществява в различни комуникационни среди, в зависимост от предоставените налични такива.

Чл. 29. (1) При регистриране на повреди по средствата за дистанционно управление на електроразпределителната мрежа, комуникационна, хранваща и преобразуваща апаратура и ЦЗ се уведомяват веднага отговорните за поддръжката им структури.

(2) При извеждането от експлоатация на средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа, комуникационна, хранваща и преобразуваща апаратура и ЦЗ по каквато и да е причина, се съставя протокол, който се подписва от двете страни.

Чл. 30. (1) „Балкан” АД извършва чрез средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа и прилежащата към тях допълнителна комуникационна и хранваща апаратура проверка на:

1. комутационната апаратура на Производителя в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа;

2. настройките на ЦЗ на комутационната апаратура на Производителя в точката на присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа;

3. моментно измерваните величини от ЦЗ на Производителя в точката на присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа.

(2) Проверките по ал. 1 се извършват съгласно действащото законодателство по искане на „Балкан” АД или на Производителя.

(3) В случай, че при проверки по реда на ал.1 се установят технически несъответствия, различия в настройките на ЦЗ или разлика в измерванията на моментно произведените величини, както и промяна на вторичната комутация, водеща до неправилна и неточна информация предавана от средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа и прилежащата към тях допълнителна комуникационна и хранваща апаратура, се съставя протокол, който се подписва от представители на двете страни. Ако Производителят не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, „Балкан” АД има правото да състави същия, като впише тези обстоятелства. В тези

случаи констативният протокол се подписва от един свидетел, който не е служител на „Балкан“ АД. В тези случаи констативният протокол се подписва от един свидетел, който не е служител на „Балкан“ АД. Производителят може да възрази по констатациите в протокола в 7 (седем) дневен срок от получаването му, а ако не го направи, се счита, че страните по тези Общи условия приемат фактите по съставения констативен протокол. Когато при съставяне на констативния протокол не може да бъде привлечен свидетел, последният се изпраща по описания по-горе ред и по същия ред може да се правят възражения.

(4) „Балкан“ АД и Производителят имат право да поискат извънредна проверка по реда на ал. 1 и ако те не отговарят на предварителните изисквания да бъдат повторно възстановени. В този случай разходите по поисканата проверка и извършена настройка са за сметка на Производителя.

(5) В случай, че при извършената извънредната проверка по реда на ал. 1 се установи, че отговарят на предварителните изискванията, разходите по поисканата проверка са за страната, поискала проверката.

Чл. 31. (1) Дистанционното управление на затворената електроразпределителна мрежа, в частност в точката на присъединяване на Производителя, се извършва с технически средства за дистанционно управление и прилежащата към тях комуникационна, захранваща и преобразуваща апаратура, ЦРЗ.

(2) Необходимата информация за реализиране на процеса на управление на затворената електроразпределителна мрежа е съгласно **Приложение 3**.

(3) Средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа, собственост на Производителя, трябва да имат технически характеристики съгласно **Приложение 4**.

(4) Двете страни - „Балкан“ АД и Производителят, приемат отговорностите съгласно **Приложение 5**.

(5) Средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа и прилежащата към тях комуникационна, захранваща и преобразуваща апаратура и ЦРЗ, собственост на Производителя, трябва след подаване или възстановяване на захранване да се самовъзстановят с предварително зададените настройки.

Раздел III Изисквания за релейните защиты и автоматики на производителя

Чл. 32. (1) Техническите изисквания се отнасят за системите, мрежите и съоръженията на Производителя, които участват в оперативното управление на затворената електроразпределителна мрежа СрН, оказват влияние на качеството на електрическата енергия и трябва да бъдат съвместими с използваните в затворената електроразпределителна мрежа.

(2) Настройките на релейните защиты в електрическата централа се определят и предлагат в проекта и преди началото на експлоатацията се уточняват и съгласуват с „Балкан“ АД на база актуализирани изчисления.

(3) Настройките на релейните защиты и автоматичните устройства, монтирани на територията на електрическата централа, са задължителни за собственика на централата и се изпълняват и подържат от него.

(4) Настройките на релейните защиты на присъединенията между електрическата централа и затворената електроразпределителна мрежа се определят от „Балкан” АД в съответствие с **Приложение № 6**.

(5) Обемът и организацията на релейните защиты на трансформаторите, шините и електропроводите, собственост на Производителя, трябва да съответстват на изискванията на наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

Чл. 33. За осигуряване нормалното функциониране на релейните защиты на електропроводите, свързващи електроцентралата със затворената електроразпределителна мрежа, отговорност носят:

- от страна на електроцентралата - нейният собственик;
- от страна на затворената електроразпределителна мрежа - „Балкан” АД.

Чл. 34. В случай, че генериращите мощности се вземат предвид при анализа на електрическите режими и токовете на късо съединение на затворената електроразпределителна мрежа, „Балкан” АД може да изиска допълнително данни за електрическите параметри на генератора.

ГЛАВА ПЕТА ИЗИСКВАНИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП

Раздел I Технически изисквания за предоставяне на достъп

Чл. 35. Производителят спазва техническите параметри на централата, определени съгласно договора за присъединяване.

Чл. 36. (1) Производителят следва да осигури и поддържа техническите характеристики на централата така, че да осигури качество на отдаваната в мрежата електрическа енергия в съответствие с изискванията, описани в **Приложение № 2**.

(2) Производителят монтира технически средства за контролиране на мощността за своя сметка и предоставя достъп до тях на „Балкан” АД по утвърден от разпределителното дружество комуникационен протокол.

(3) При въвеждане на допълнителни технически изисквания от действащото законодателство и/или от ЕСО към производството на електрическа енергия и отдаването ѝ в затворената електроразпределителна мрежа, Производителят се задължава да осигури техническо съответствие с тях.

Раздел II Прогнозни графици за производство

Чл. 37. (1) Производителят с обща инсталирана мощност над 30 кВт се задължава да изпраща графици за производство на електрическа енергия на координатора на специалната балансираща група на „Балкан” АД, ако е избрал да бъде член на същата група, при условията и сроковете в Правилата за търговия с електрическа енергия.

(2) Производителят по ал. 1 е длъжен да изпраща на координатора на специалната балансираща група, в която участва „Балкан” АД, предварителни уведомления за прогнозно производство:

1. до края на месец ноември на текущата година – очакваното производство по месеци за следващата календарна година;
2. до 20-о число на текущия календарен месец - очакваното производство за следващия месец;
3. до всяка сряда на текущата седмица - очакваното производство за всеки ден на следващата календарна седмица.

ГЛАВА ШЕСТА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ОГРАНИЧАВАНЕ НА ДОСТЪПА

Чл. 38. Производителят има право да поиска временно преустановяване на достъпа до затворената електроразпределителна мрежа с предварително писмено предизвестие, отправено до „Балкан” АД най-малко 10 (десет) дни преди датата на преустановяване на достъпа.

Чл. 39. „Балкан” АД има право временно да преустанови достъпа до затворената електроразпределителна мрежа с уведомление чрез средствата за масова информация и до Производителя най-малко 7 (седем) дни преди извършването на планови дейности и ремонти, реконструкции на съоръжения, промяна на конфигурацията на преносната или затворената електроразпределителна мрежа, с цел запазване сигурното снабдяване на потребителите с електроенергия, или други подобни действия, изискващи обезопасяване чрез изключване.

Чл. 40. (1) При постановено по реда на чл. 72 от ЗЕ разпореждане на министъра на енергетиката или оправомощен от него заместник-министър, „Балкан” АД има право без предизвестие временно да преустанови достъпа до затворената електроразпределителна мрежа на основанията, предвидени в действащото законодателство, както следва:

1. непреодолима сила;
2. възникване или за предотвратяване на аварии по съоръжения за производство и пренос на електрическа и за разпределение на електрическа енергия;
3. претоварване на електрическите мрежи;
4. дълготраен недостиг на енергийни мощности или енергоносители;
5. разпоредителни мерки на държавни органи за състояние на готовност или при военни действия;
6. терористични действия или посегателства върху енергийни обекти.

(2) „Балкан” АД има право без предварително уведомяване на Производителите, но при всички положения за период не по-дълъг от 48 часа, да разпореди временно прекъсване или ограничаване на производството на основанията, предвидени в действащото законодателство, както следва:

1. при възникване или за предотвратяване на аварии;
2. когато съществува опасност за здравето или живота на хора;
3. когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система;
4. при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на клиентите;

5. при опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение на компетентните органи по смисъла на чл. 10, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда;
 6. при невъзможност за поддържане баланса между производство и потребление в електроенергийната система или възникване на отклонение от междусистемните графици за обмен със съседни оператори над допустимите граници, указани в правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 и в правилата на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС за електроенергия).
- (3) „Балкан” АД има право да разпреди временно прекъсване или ограничаване на производството при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, като предварително уведоми Производителите за времето и продължителността на прекъсването или ограничаването.
- (4) „Балкан” АД има право с предизвестие временно да преустанови достъпа до затворената електроразпределителна мрежа в случаите на планови ремонти, реконструкция или прегледи на съоръжения на електроенергийното предприятие, изискващи обезопасяване чрез изключването им.
- (5) „Балкан” АД има право да преустанови временно преноса на електрическа енергия без предварително предизвестие на основанията, предвидени в действащото законодателство, както следва:
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 електроенергийното предприятие причини;
 3. при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване;
 4. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на клиента;
 5. на Производители, които са се присъединили към затворената електроразпределителна мрежа, без да имат право на това;
 6. на Производители, допуснали присъединяването на трето лице до собствените им електрически уредби, без изричното съгласие на оператора на ЗЕРМ;
 7. при неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;
 8. на Производители, които внасят смущения в електроенергийната система.
- (6) В случаите на чл. 40, ал. 5 от настоящите Общи условия „Балкан” АД не носи отговорност за нанесените вреди, включително пропуснатите ползи на Производителя.
- (7) В случаите на чл. 40, ал. 1-4 от настоящите Общи условия „Балкан” АД не носи отговорност за нанесените вреди, включително пропуснатите ползи на Производителя, с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по тяхна вина.
- (8) В случаите по чл. 40 и чл. 41, ал. 1 от тези Общи условия по отношение на регистрираните графици за доставка се прилагат процедурите съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

Чл. 41. (1) „Балкан” АД има право да преустанови достъпа до затворената електроразпределителна мрежа за един, няколко или всички обекти на Производителя, в случай на виновно неизпълнение от страна на Производителя на което и да е задължение, предвидено в настоящите Общи условия.

(2) В случаите на ал.1 „Балкан” АД отправя писмено предизвестие до Производителя, като указва подходящ срок, в който да изпълни задълженията си.

(3) В случай, че Производителят не изпълни задължението си и в допълнителния срок, указан в ал. 2, „Балкан” АД незабавно преустановява достъпа до затворената електроразпределителна мрежа за обекта или обектите, по отношение на които не е изпълнено задължението.

Чл. 42. (1) „Балкан” АД има право да ограничи генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа от затворената електроразпределителна мрежа по нареждане на ЕСО при възникване на необходимост от ограничение на производството на електрическа енергия в следствие на недостатъчен капацитет на преносната мрежа съгласно баланса на генериращите мощности в съответствие с чл. 30, ал. 5 от ЗЕВИ. Ограниченията могат да произтичат и от условията в договора между преносното предприятие/независимия преносен оператор и „Балкан” АД, определящи правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на обекта на затвореното разпределително дружество към уредба СрН, собственост на преносното предприятие/независимия преносен оператор. Във всички случаи „Балкан” АД се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението.

(2) „Балкан” АД има право да ограничи генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа от затворената електроразпределителна мрежа при възникване на необходимост от ограничение на производството на електрическа енергия в следствие на недостатъчен капацитет на затворената електроразпределителна мрежа или недостатъчен капацитет на трансформаторна мощност, съгласно баланса на генериращите мощности в съответствие с чл. 30, ал. 5 от ЗЕВИ. Във всички случаи „Балкан” АД се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението.

(3) Ограниченията и изключванията по ал. 1 и ал. 2 се извършват дистанционно.

(4) В случай че Производителят, присъединен на СрН не е осигурил техническа възможност за „Балкан” АД, в качеството му на оператор на затворена електроразпределителна мрежа, да ограничи дистанционно подаваната към електрическата мрежа енергия, то „Балкан” АД има право да нареди изключването на обекта или обектите на Производителя, в случаите по ал. 1 и ал. 2.

(5) Ограниченията и изключванията по ал. 1 се прилагат спрямо обекта или обектите на Производителя до момента на отпадане на ограниченията, наложени от ЕСО или произтичащи от договора между ЕСО и „Балкан” АД определящи правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване или до изграждане на допълнително необходимата разпределителна инфраструктура по ал. 2.

Чл. 43. (1) „Балкан” АД непосредствено уведомява по телефон или чрез съобщение по електронна поща Производителя на електрическа енергия от възобновяеми източници за въведените ограничения, като посочва дата и час на въвеждане и съответния обхват.

(2) Начинът на комуникация и управление на системата за ограничаване на мощността на електрическата централа, се договаря между Производителя и „Балкан” АД.

Чл. 44. (1) В случай, че при доказана вина на „Балкан” АД и извън случаите по чл. 39 - чл. 43 от настоящите Общи условия бъде ограничен достъпът до затворената електроразпределителна мрежа, „Балкан” АД дължи обезщетение на Производителя за часовете на ограничението в размер не по-голям от стойността на средното количество произведена електрическа енергия за аналогичните часове на предходните 14 (четиринадесет) календарни дни.

(2) В случай, че не е регистриран прогнозен график за производство от страна на Производител с обща инсталирана мощност над 30 кВт за времето, за което е ограничен или преустановен достъпа по ал. 1, „Балкан” АД не дължи обезщетение.

ГЛАВА СЕДМА ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 45. (1) „Балкан” АД фактурира дължимите плащания по настоящите общи условия чрез издаване на фактури в нормативно определените срокове.

(2) Всяка фактура съдържа необходимите данни, съгласно Закона за счетоводството и Закона за данък върху добавената стойност.

(3) Издадените фактури се изпращат на посочения адрес и по указания начин – по куриерска служба на посочения адрес или електронна поща.

(4) Неполучаването на фактура не освобождава Производителя от задължението да заплати дължимата сума в срок.

Чл. 46. (1) Производителят заплаща на „Балкан” АД дължимите суми по фактурите, издадени на основание чл. 9, ал. 1 и 3 ежемесечно, в срок до 5-то число на месеца, следващ отчетния месец, по посочена от „Балкан” АД сметка в банка.

(2) Плащанията по издадените фактури на основание чл. 9, ал. 2, т. 2 и 3, се извършват в срок от 5 (пет) работни дни от датата на получаване на фактурата по сметка, посочена от „Балкан” АД.

ГЛАВА ОСМА ОПЕРАТИВЕН ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

Чл. 47. Производителят е длъжен да уведоми в срок от 7 (седем) дни „Балкан” АД при настъпване на промяна в:

- име на собственик;
- промяна в състава на електротехническият персонал по обслужване на съоръженията;
- промяна в квалификацията на електротехническият персонал по обслужване на съоръженията –квалификационна група (удостоверение, номер);
- брой, тип и технически характеристики на генериращите източници;
- технически средства за контролиране на мощността.

Чл. 48. „Балкан” АД се задължава да уведомява Производителите над 30 кВт за

предстоящи планови действия по мрежата не по-късно от 7 (седем дни) предварително. Информацията за плановите действия се публикува и на интернет страницата на „Балкан” АД.

ГЛАВА ДЕВЕТА ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Раздел I Общи положения

Чл. 49. (1) В случай на забавено плащане, Производителят дължи обезщетение за забава в размер на законната лихва върху дължимата сума от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката на „Балкан” АД.

(2) Производителят изпада в забава от деня, следващ срока за плащане.

Чл. 50. В случай, че преведените суми от Производителя не са достатъчни да покрият лихвите и главницата, първо се погасяват лихвите.

Чл. 51. „Балкан” АД може да събира вземанията си по тези общи условия по реда на чл.107 от Закона за енергетиката.

Раздел II Непреодолима сила

Чл. 52. (1) По смисъла на настоящите общи условия „Непреодолима сила“ има значението съгласно определението, дадено в чл. 306 от Търговския закон.

(2) При наличие на обстоятелства на непреодолима сила двете страни се задължават взаимно да се уведомяват във възможно най-кратки срокове за началото на обстоятелствата, но не по-късно от 48 часа, както и да положат всички необходими усилия за намаляване или предотвратяване на вредите и последствията от тези обстоятелства.

(3) В случай, че страната, позоваваща се на непреодолима сила не изпрати уведомлението по ал. 2, същата губи право да се позовава на непреодолима сила.

(4) За времетраенето на непреодолимата сила изпълнението на задълженията по тези общи условия се спира.

(5) В случай, че непреодолимата сила продължи повече от 60 (шестдесет) дни, всяка от страните може да прекрати достъпа до мрежата.

Раздел III Отговорности

Чл. 53. (1) „Балкан” АД носи отговорност само за преките и предвидими вреди, произтичащи от негов неправилен отказ за предоставяне на достъп или неправилен преустановяване или ограничаване на достъпа, в случаите когато тези вреди са причинени от негова умисъл или груба небрежност.

(2) В случаите, когато Производител е допринесъл за настъпване на вредите, отговорността по горната алинея се намалява съответно.

Чл. 54. „Балкан” АД не носи отговорност пред Производителя при ограничаване или

преустановяване на достъпа при възникване на обстоятелствата по чл. 72, 73, 122 и 123 от ЗЕ, съответно по чл. 39 - чл. 43 от тези Условия, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, ако такова се изисква, при непреодолима сила, установена по реда на Раздел Непреодолима сила от този договор, както и при наличие на следните обстоятелства:

1. техническа неизправност на електрическите уредби и съоръжения, собственост на Производителя;
2. възникване или за предотвратяване на аварии, когато аварията са възникнали по вина на Производителя;
3. неправилни и/или несвоевременни действия на персонала, обслужващ електрическите уредби и съоръжения на Производителя;
4. аварийни състояния в електрическите уредби и съоръжения на външни потребители, които се снабдяват с електрическа енергия от Производителя;
5. неосигурени от Производителя квалифициран персонал за обслужване на електрическите му уредби и съоръжения и резервни електрически захранвания на обектите му;
6. когато електрическите съоръжения и генериращи мощности на Производителя изискват защита от пренапрежения, и тя не е осигурена;
7. когато на електрическите съоръжения и инсталации на Производителя не е извършвана периодична проверка и профилактика съгласно изискванията на техническа експлоатация;
8. неизпълнени нареждания, инструкции и предписания на „Балкан“ АД;
9. опасност от нанасяне на материални вреди на ЕЕС, съответно на мрежата или на потребителите.

Чл. 55. (1) Производителят носи отговорност за вреди, нанесени на „Балкан“ АД, в случаите, когато:

1. Самоволно променя схемата на свързване на електрическите съоръжения, сменя или поврежда средство за търговско измерване, прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от „Балкан“ АД и/или овластен орган;
2. Самоволно се присъединява към електропроводни или към електроразпределителни линии - собственост на „Балкан“ АД;
3. Използва или отдава електрическа енергия, без тя да се отчита от средство за търговско измерване или изменя показанията на средствата за търговско измерване или пречатства правилната им работа;
4. Нарушава нормалното електроснабдяване на други ползватели на мрежата на „Балкан“ АД;
5. Използва неизправни или небезопасни електрически уредби, мрежи и инсталации;
6. Внася смущения в затворената електроразпределителна мрежа, влошаващи качеството на електрическата енергия, извън нормираното в **Приложение № 2**, чрез собствените си електрически инсталации и съоръжения;
7. Не изпълнява други свои задължения, произтичащи от настоящите Общи условия, от индивидуалния му договор за достъп или от закона;
8. При извършване на оперативни действия, несъгласувани със „Балкан“ АД, довели до нарушаване на нормалната работа на ЗЕРМ;

9. Самоволно променя настройките на ЦЗ и на вторичната комутация, водеща до неправилна и неточна информация предавана от средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа.

(2) „Балкан” АД има право да преустанови незабавно достъпа на централата на Производителя към затворената електроразпределителна мрежа в случай на констатиране на събития по ал. 1, като в срок до 3 (три) работни дни писмено уведомява Производителя в случаите, когато е претърпяло вреда от негово действие или бездействие.

(3) Производителят в срок до 24 (двадесет и четири) часа изпраща свой представител за съставяне на протокол за нанесените вреди.

(4) Достъпът на централата на Производителя се възстановява след отстраняването на констатациите по ал. 1 и заплащане в пълен размер на нанесените вреди.

Чл. 56. В случай че произведената от Производителя електрическа енергия не отговаря на определените показатели за качество, регламентирани в **Приложение №2** към настоящите Общи условия, което е доказано със сертифициран уред за измерване на параметрите на качеството на електрическата енергия (анализатор), Производителят заплаща на „Балкан” АД неустойка в размер на 10 (десет) % от стойността на отдадената за последния отчетен период електрическа енергия с качество, несъответстващо на показателите за качество.

Чл. 57. (1) Когато в резултат на неправомерно действие или бездействие на една от страните са причинени материални щети, пострадалата Страна е длъжна в срок до 3 (три) работни дни от тяхното констатиране да уведоми неизправната страна.

(2) Неизправната страна е длъжна в срок до 24 (двадесет и четири) часа от получаване на уведомлението по ал. 1 да изпрати свой представител за съставяне на констативен протокол за нанесените щети.

(3) Въз основа на констатациите в протокола, двете страни уреждат взаимоотношенията си доброволно.

ГЛАВА ДЕСЕТА РАЗРЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 58. (1) Всички спорове по изпълнението на тези Общи условия се уреждат по пътя на преговорите между страните.

(2) В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът може да бъде отнесен за разрешаване от компетентния съд по реда на Гражданския процесуален кодекс (ГПК).

ГЛАВА ЕДИНАДЕСЕТА ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

Чл. 59. Всички изменения и допълнения на настоящите Общи условия се извършват в писмена форма и за тях се прилага процедурата, предвидена за първоначалното им приемане съгласно действащото законодателство.

Чл. 60. 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 Общите условия.

Чл. 61. (1) Освен в случаите, изрично указани в тези Общи условия, всички съобщения, уведомления, предписания и други между Страните трябва да бъдат в писмена форма и ще бъдат предадени лично или изпратени с писмо, или чрез електронна поща на адресите на насрещната Страна, посочени в Договора или приложенията му, както и в евентуално съобщение за промяната им. Съобщението, уведомлението и предписанието ще се счита за връчени:

1. при лично получаване срещу подпис от упълномощеното лице за контакти;
2. в случай на изпращане с писмо - от датата посочена в обратната разписка;
3. в случай на изпращане по електронната поща - след приемане на съобщение от компютъра на получателя, ако съобщението е получено в работен ден иначе - на първия работен ден, следващ деня на изпращането му.

(2) Сроковете на предизвестията и уведомленията започват да текат от момента на получаването им от страната по договора, към която са отправени, при спазване на разпоредбите на ГПК.

(3) При липса на писмено уведомление по този договор, в случаите, когато такова се изисква, изправната страна не носи отговорност за настъпилите вреди.

Чл. 62. „Балкан“ АД е администратор на лични данни и като такъв обработва предоставените му лични данни за производителите, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа на дружеството съгласно разпоредбите на действащото законодателство и в съответствие с Политиката за поверителност и защита на личните данни на „Балкан“ АД, налична на интернет страницата на дружеството.

Чл. 63. За всички неуредени отношения по общите условия се прилага действащото законодателство на територията на Република България.

Настоящите Общи условия са съставени съгласно чл. 30, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници и са одобрени с Решение № ОУ-12 от 18.09.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

БАЛКАН АД

ПРОТОКОЛ

За отчитане на количествата произведена и отдадена към затворената електроразпределителна мрежа електрическа енергия от хЕЦ,
 собственост на фирма, за месец 20.... г.

Днес,20... г. комисия в състав :

1..... длъжностпредставител на „Балкан“ АД

2..... длъжностпредставител на

извършиха отчитане на средствата за търговско измерване на

.....

Адрес:

.....

АБ №		Дог. за достъп №				ИТ №			Инст. Разпр.№	
Данни за електромер с фабричен №	Вид енергия А/Р	Идентификатор	Ново показание	Старо показание	Разлика	Обща константа на изм. група и електромера	Измерена енергия kWh/kVarh	Служебна енергия	Корекция разлика място на измерване и присъединяване%	Енергия за отчетния период kWh/kVarh
	А	2.8.1	0	0	0	1	0	0		0
	А	2.8.2	0	0	0	1	0	0		0
	А	2.8.3	0	0	0	1	0	0		0
	Р	6.8.1	0	0	0	1	0	0		0
	Р	6.8.2	0	0	0	1	0	0		0
	Р	6.8.3	0	0	0	1	0	0		0

P	7.8.1	0	0	0	1	0	0	0
P	7.8.2	0	0	0	1	0	0	0
P	7.8.3	0	0	0	1	0	0	0
Време	0.9.1							
Дата	0.9.2							
Произведена и отдадена към електроразпределителната мрежа електрическа енергия, kWh								0

За „Балкан” АД:

.....

1. Представител :.....

За „.....” :

.....

2. Представител :.....

Приложение № 2

Норми на показателите за качество на електрическата енергия за ПРОИЗВОДИТЕЛИ присъединени към затворена електроразпределителна мрежа ниско и средно напрежение

- честота на напрежението;
- отклонения на напрежението;
- бързи изменения на напрежението;
- несиметрия на напрежението;
- несинусоидалност на напрежението;
- краткотрайно спадане на напрежението;
- краткотрайни прекъсвания на напрежението;
- продължителни прекъсвания

№		Мрежи ниско напрежение	Мрежи средно напрежение
1	Честота	49.5-50.5 Hz (за 99,5% от годишен период) или 47-52 Hz (целогодишно)	49.5-50.5 Hz (за 99,5% от годишен период) или 47-52 Hz (целогодишно)
2	Отклонение на напрежението	$U_n \pm 10\%$ (за всеки период от една седмица, 95% от средната ефективна стойност на напрежението за 10 мин.) $U_n +10/-15\%$ (за всеки период	способност за работа в диапазона $U = 0.9U_{ном}$ до $U = 1.1U_{ном}$ в мястото на присъединяване при плавно изменение на напрежението за присъединяваните към

		от една седмица, всички средни ефективни стойности на напрежението за 10 мин.)	разпределителната мрежа
3	Бързи изменения на напрежението	не по-големи от 5% U_n ; изменения до 10% U_n с малка продължителност могат да настъпват няколко пъти на ден при някои условия. Фликер: $Plt \pm 1$ (за 95% от период една седмица)	не по-големи от 4% U_n ; изменения до 6% U_n с малка продължителност могат да настъпват няколко пъти на ден при някои условия. Фликер: $Plt \pm 1$ (за 95% от период една седмица)
4	Несиметрия на напрежението	95% от средната ефективна стойност на напрежението с обратна последователност за 10 мин. трябва да бъде в граници от 0 до 2% U_n от правата последователност за всеки период от една седмица. В някои райони на мрежата могат да имат място стойности до 3%.	95% от средната ефективна стойност на напрежението с обратна последователност за 10 мин. трябва да бъде в граници от 0 до 2% U_n от правата последователност за всеки период от една седмица. В някои райони на мрежата могат да имат място стойности до 3%.
5	Несинусоидалност на напрежението	95% от средната ефективна стойност на всяка една от хармоничните съставлящи на напрежението за 10 мин. за всеки период от една седмица трябва да бъде: $U_3 \pm 5\%$, $U_5 \pm 6\%$, $U_7 \pm 5\%$, $U_{11} \pm 3.5\%$, $U_{13} \pm 3\%$; общо изкривяване $\pm 8\%$	95% от средната ефективна стойност на всяка една от хармоничните съставлящи на напрежението за 10 мин. за всеки период от една седмица трябва да бъде: $U_3 \pm 5\%$, $U_5 \pm 6\%$, $U_7 \pm 5\%$, $U_{11} \pm 3.5\%$, $U_{13} \pm 3\%$; общо изкривяване $\pm 8\%$
6	Краткотрайно спадане на напрежението	Очакваният брой може да бъде от няколко десетки до хиляда за период от една година	Очакваният брой може да бъде от няколко десетки до хиляда за период от една година
7	Краткотрайни прекъсвания	Показания: от няколко десетки до няколко стотици	Показания: от няколко десетки до няколко стотици

8	Продължителни прекъсвания	Показания: (прекъсване над 3 мин.) годишна честота от 10 до 50, в зависимост от района	Показания: (прекъсване над 3 мин.) годишна честота от 10 до 50, в зависимост от района
---	----------------------------------	---	---



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

База данни на информационни и управляващи сигнали за „Възобновяеми източници“ на електрическа енергия

1. Сигнализации

- Прекъсвач вкл/изкл
- Пружина заредена (магнит)
- Режим ръчно/дист. управление
- Врата на табло отворена
- Разрешение за достъп от диспечера
- Изключване от защита
- Аларма при сработила защита
- Изключване от ЗЗ
- Изключване от МТЗ
- Изключване от ТО
- Ua извън граници
- Ub извън граници
- Uc извън граници
- Аларма при U извън граници
- Захранващо напрежение ОК

- Захранващо напрежение UPS ОК
- Наличие на обратно напрежение
- Мерене включено

2. Управления

- Команда за включване на прекъсвач
- Команда за изключване на прекъсвач
- Команда за разрешение на мерене
- Зачистване на „Reset“ на защита

3. Измервания

- Ia
- Ib
- Ic
- Ua-n
- Ub-n
- Uc-n
- Uab
- Ubc
- Uca



Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД – Индустриален парк Балкан, гр. Ловеч

- 3 Фазна Активна Мощност
- 3 Фазна Реактивна Мощност
- 3 Фазна Пълна Мощност
- Фактор на мощността

- Честота

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Технически изисквания към средствата за дистанционно управление на затворената електроразпределителна мрежа

1. Да архивира събития след прекъсване на комуникация.
2. Да има възможност да работи с повече от една командна станция.
3. Да поддържа протоколи IEC 60870-5-101, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus, MDXL-UNI и др.) за обмен на информация между цифровата защита и RTU(периферен пост).
4. При изготвяне на техническо задание да се прилагат входните параметри на командната станция с която ще комуникира средството за дистанционно управление (спецификация на телемеханичния комуникационен протокол).
5. Комуникацията да се осъществява посредством интерфейс RS 232 и/или етернет TCP/IP.
6. Да може да поддържа комуникация чрез радио и/или GSM – GPRS модеми при скорости между 200 и 9600 bd/s.
7. Да може да поддържа комуникация с обекти на мрежа Ср.Н., в т.ч. РОС-ове, РОМ-ове по различни комуникационни среди и скорости м/у 200 и 9600 bd/s.
8. Да може да събира информацията от прилежащи обекти, които нямат пряка връзка с централна, командна ТМ станция и да я предава към нея.
9. Да отговаря на изискванията за работа в енергетиката - IEC 255-5.
10. Да се приложи софтуер за настройка и управление на първично комутационно съоръжение (прекъсвач, мощностен разединител и др.) – местно и дистанционно по горепосочените протоколи.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

Отговорности

Системата за дистанционно управление на процесите на разпределение на електрическата енергия (АСДУ) трябва да предава двупосочно информация към и от диспечерските центрове на „Балкан” АД. Обмена на информацията да се осъществява в реално време и се управлява от SCADA система, собственост на Дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 58 от Правилата за управление на електроенергийната система за разпределение на отговорностите да се договори следното:

1. Средствата за дистанционно управление на разпределението на електрическата енергия АСДУ ще бъдат собственост, както следва:

1.1. Централна ТМ станция – собственост на „Балкан” АД.

1.2. Периферен пост (RTU), комуникационна, захранваща и преобразуваща апаратура и ЦЗ – собственост на Производителя.

1.3. Комуникационните трасета се осигуряват от „Балкан” АД, както и всички разходи свързани с тях.

1.4. При наличие на влошени параметри на комуникационните трасета се предприемат мерки от страна на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, собственик на комуникационната апаратура (модем, захранване и антена) за отстраняването им.

2. Достъп на специалисти на „Електроразпределителни мрежи Запад” АД за поддържане на АСДУ след съответното обучение за средствата по точка 1.2. в извънгаранционния период.

3. Разходите по т.2., включително дневни, транспортни и командировъчни, са за сметка на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, ако той не може да извърши съответната поддръжка.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

Параметри за настройка на средствата за защита и автоматичните устройства на ПРОИЗВОДИТЕЛ:присъединен към електроразпределителна мрежа СрН на „Балкан“ АД	Ниво на напрежение	
	Un[kV]	
I. Средствата за защита на съоръженията за присъединяване трябва да бъдат настроени както следва:	Настройка по ток	Настройка по време
1. Максималнотокова защита /защита от претоварване /непосочна/. [A][sec]
2. Токова отсечка /защитата от външни къси съединения в мрежата/.[A][sec]
3. Защита от еднофазни земни съединения /земна защита I ст. /непосочна/.[A][sec]
II. Автоматичните устройства на обекта трябва да бъдат настроени както следва:		
1. Защита от повишено/понижено напрежение - изключва прекъсвача на генераторно напрежение.	Ниво на напрежение	Настройка по време
- При повишаване линейното напрежението над	1,1 Un [kV]	1 [sec]
- При понижаване на линейното напрежението под	0,80Un [kV]	6 [sec]
2. Защита от повишена/понижена честота	Честота	Настройка по време
-Изключва при повишаване на честотата над	50,3 [Hz]	1 [sec]
-Изключва при понижаване на честотата под	48 [Hz]	10 [sec]
III. Обекта да влиза в паралел с разпределителната мрежа 10 мин. след възстановяване на мрежовото напрежението.		
IV. Обекта не трябва да работи в островен режим.		

Изготвил:.....

/Подпис/

.....

/Име, фамилия/

Дата:.....20.....г.

Получил:.....

/Подпис/

.....

/Име, фамилия/

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

1. Представителите, които подписват протокола по чл. 22.
2. Електронни адреси за кореспонденция
3. Местата за подписване по чл.22, ал.3