

**ОБЩИ УСЛОВИЯ ЗА ДОСТЪП НА ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ
ИЗТОЧНИЦИ ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА
„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД**

СЪДЪРЖАНИЕ

ГЛАВА ПЪРВА	4
ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ	4
Раздел I	4
Въведение.....	4
Раздел II.....	4
Предмет на общите условия.....	4
Раздел III	6
Понятия и определения.....	6
Раздел IV	7
Страни	7
Раздел V	7
Влизане в сила на Общите условия	7
Раздел VI	8
Цени	8
ГЛАВА ВТОРА	9
ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ	9
Раздел I	9
Права и задължения на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.....	9
Раздел II.....	9
Права и задължения на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ	9
ГЛАВА ТРЕТА	12
ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ	12
Раздел I	12
Ред и начин за измерване на произведената електрическа енергия.....	12
Раздел II.....	13
Отчитане на произведената електрическа енергия	13
ГЛАВА ЧЕТВЪРТА	13
ИЗИСКВАНИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП	13
Раздел I	13
Технически изисквания за предоставяне на достъп	13
Раздел II.....	14
Оценка за наличния и прогнозния потенциал	14
Раздел III	14
Прогнозни графици за производство	14
ГЛАВА ПЕТА	14
ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ОГРАНИЧАВАНЕ НА ДОСТЪПА	14
ГЛАВА ШЕСТА	17
ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ. ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИОННО ОБЕЗПЕЧЕНИЕ	17
Раздел I	17
Фактуриране и плащане	17
Раздел II.....	17
Предоставяне на гаранционно обезпечение.....	18
ГЛАВА СЕДМА	18
ОПЕРАТИВЕН ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ	18
ГЛАВА ОСМА	19
ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ	19
Раздел I	19
Общи положения	19

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми
източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

Раздел II	19
Непреодолима сила	19
Раздел III	19
Отговорности	19
ГЛАВА ДЕВЕТА	20
РАЗРЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ	20
ГЛАВА ДЕСЕТА	20
ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ	20
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1	22
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2	25
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3	28
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4	29
ПРИЛОЖЕНИЕ № 5	31

ГЛАВА ПЪРВА

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Раздел I

Въведение

Чл. 1. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД е търговското дружество с ЕИК 104518621, седалище и адрес на управление – гр. Варна, п.к. 9009, Варна Тауърс - Е, бул. „Владислав Варненчик” № 258, осъществяващо лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия” на обособена територия съгласно условията на издадената му Лицензия № Л-138-07 / 13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия („Лицензията”).

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД осъществява дейността си на територията на административни области с центрове Варна, Добрич, Шумен, Търговище, Велико Търново, Разград, Габрово, Силистра и Русе.

(3) Настоящите Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД („Общи условия”) са разработени на основание чл. 30 от Закона за енергията от възобновяеми източници, обн. ДВ, бр.35, 03.05.2011 г., изм. и доп. ДВ. бр.29 от 10.04.2012 г., с всички последващи изменения и допълнения, (ЗЕВИ), приети са от Управителния съвет на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД с Решение от 18.09.2012 г. и са одобрени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) с Решение № ОУ-9 / 20.05.2013 г. и Решение № ОУ-11 / 01.07.2013 г. относно поправка на очевидна фактическа грешка в чл. 32, ал. 1.

Чл. 2. (1) Настоящите Общи условия уреждат основните положения за предоставяне на достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, на всички производители на електрическа енергия от възобновяеми източници („ПРОИЗВОДИТЕЛ/И”).

(2) Предоставянето на достъп на ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ се осъществява съгласно мощността и техническите условия на присъединяване, определени в договора за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа.

Раздел II

Предмет на общите условия

Чл. 3. (1) Предмет на настоящите Общи условия е предоставянето на достъп до разпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 електроразпределителната мрежа, посочени в действащото законодателство. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД осигурява на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ достъп до електроразпределителната мрежа в рамките на допустимата от гледна точка на сигурността на електроенергийната система пропускателна способност на електроразпределителната мрежа.

(2) Съгласно разпоредбата на чл. 30, ал. 1 от ЗЕВИ договорите 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 електроразпределителните мрежи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД при Общите условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, приети на основание на чл. 98б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и утвърдени от Управителния съвет на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД с протокол № 14 от 27.06.2007 г. и одобрени с Решение № ОУ – 060 / 07.11.2007 г. на ДКЕВР, изменени и допълнени с Решение № ОУ – 004 / 06.04.2009 г. на ДКЕВР, както и последващите им изменения и допълнения.

(4) В случай на противоречие на разпоредбите на тези Общи условия и сключените договори, приоритет имат Общите условия.

Чл. 4. Настоящите Общи условия имат за цел:

1. Регламентиране на взаимоотношенията между производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и оператора на разпределителната мрежа, след приключване на процеса по присъединяване, при условията на прозрачност и равнопоставеност;
2. Гарантиране на сигурността и безопасността на електроенергийната система;
3. Гарантиране на сигурността, безопасността, живота и здравето на потребителите и ползвателите на разпределителните мрежи;
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.

Чл. 5. Настоящите Общи условия уреждат:

1. правата и задълженията на оператора на електроразпределителната мрежа и на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници;
2. изисквания за представяне на оценка на потенциала по чл. 19, ал. 1 от ЗЕВИ, когато изготвянето ѝ е задължително, въз основа на който потенциал се изготвят прогнозните графици за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници;
3. условията по изпълнение на прогнозните графици за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници;
4. условията и реда за предаване на данни от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници над 30 кВт в реално време на оператора на преносната или на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност;
5. условията за прекратяване или прекъсване на достъпа до съответната мрежа;

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

6. условията и реда за уведомяване производителя на електрическа енергия от възобновяеми източници за въведените ограничения;
7. отговорността на оператора на електроразпределителната мрежа и дължимите от него обезщетения при нерегламентирано прекъсване или ограничаване в производствения режим на енергийния обект на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с изключение на случаите на планови ремонти, както и с изключение на случаите по чл. 72 и 73 от Закона за енергетиката.
8. сключване на договор за достъп с производител с обща инсталирана мощност над 30 кВт;
9. инсталиране на необходимото оборудване за управление и безопасност на енергийния обект, за контролиране на мощността и спазване на техническите стандарти;
10. отчитане на средствата за търговско измерване;
11. оперативния обмен на данни с оператора на електроразпределителната мрежа и други лицензианти съгласно Закона за енергетиката 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, предоставянето на графици за производство и задължението за балансиране на обектите на производителите.

Раздел III

Понятия и определения

Чл. 6. По смисъла на тези Общи условия следните термини и изрази ще имат значенията, дадени по-долу, освен ако контекстът не изисква друго:

1. **„Производител”** е лице, произвеждащо електрическа енергия от възобновяеми източници, независимо от инсталираната мощност, съгласно ЗЕВИ и действащото законодателство и доставящо същата в електроразпределителната мрежа, което в тази връзка се явява и ползвател на електроразпределителната мрежа, по смисъла на т. 41а от § 1 на Допълнителната разпоредба на ЗЕ.
2. **„Граница на собственост на електрическите съоръжения”** са точките в конструкцията на предназначените за пренос на електрическа енергия съоръжения в присъединявания обект или електрическа централа, към които са свързани съоръженията за присъединяване, съгласно Наредба № 6 от 9 юни 2004 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи.
3. **„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.
4. **„Системни услуги”** са всички услуги, предоставяни от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, необходими за надеждната работа на електроенергийната система и жизнеността на пазара, които включват планиране, диспечериране и управление на надеждната работа на ползвателите на мрежата, уреждане на задълженията на пазарните участници, балансиране графици за доставка.

5. **„Достъп”** е правото за използване на преносната и/или разпределителната мрежа за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена съгласно Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия и при условия, определени в Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи.
6. **„Пренесена енергия”** е транспортираната през електроразпределителната мрежа енергия по смисъла на Правилата за търговия с електрическа енергия и Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи и измерена със средствата за търговско измерване.
7. **„Прогнозен график”** е очакваното нетно почасово производство на електрическа енергия.
8. **„Измервателна система”** – съвкупност от измервателни трансформатори, електромери, устройства за комуникации, допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове), вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители.
9. **„Средства за търговско измерване”** – технически средства за измерване, които имат определени метрологични характеристики и са предназначени да измерват величините при производството на електрическа енергия, самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства.
10. **„Апаратура за регистриране и предаване на данни в реално време”** – апаратура, чрез която ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ съгласно чл. 30, ал. 4 от ЗЕВИ осигурява предаването на данни в реално време на оператора на електроразпределителната мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

Раздел IV

Страни

Чл. 7. Страни по настоящите Общи условия са:

1. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД с ЕИК 104518621, седалище и адрес на управление – гр. Варна, п.к. 9009, Варна Тауърс - Е, бул. „Владислав Варненчик” № 258, от една страна, и
2. Всеки производител на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници съгласно ЗЕВИ, от друга страна.

Раздел V

Влизане в сила на Общите условия

Чл. 8. (1) Настоящите Общи условия 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 Общи условия влизат в сила за ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ с обща инсталирана мощност над 30 кВт след сключване на договорите по чл. 3, ал. 2. Договорът 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, в случай че се изграждат от него, и на присъединяваната електрическа централа, 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 електроразпределителните мрежи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД при настоящите Общи условия не се ограничава със срок в рамките на действието на лицензията за разпределение на електрическа енергия на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и действащата нормативна уредба.

Раздел VI

Цени

Чл. 9. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ежесечно заплаща на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД цена за предоставения достъп до електроразпределителната мрежа по цена, утвърдена с решение на ДКЕВР.

(2) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ заплаща на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД цена за достъп до и за пренос през разпределителната мрежа на произведената/потребена електрическа енергия по цени, утвърдени от ДКЕВР, 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 крайния снабдител 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 разпределителна 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 този договор;

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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД надбавка за използваните и отдадените количества реактивна електрическа енергия. Надбавката се определя съгласно Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране цените на електрическата енергия.

(4) В случаите, когато се използват електрически съоръжения и уредби на ПРОИЗВОДИТЕЛ за пренос на енергия от преносната към разпределителната 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД

Чл. 10. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да извършва проверка на електрическите уредби и съоръжения на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ в негово присъствие. За констатациите от проверката се съставя двустранен протокол.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да редуцира генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа или отделни обекти на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ по реда и условията на чл. 33 от тези Общи условия.

(3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да ползва безвъзмездно части от сгради/огради за монтиране на средства за търговско измерване и други свои съоръжения, необходими за изпълнението на предмета на настоящите Общи условия и / или договора, като осигурява техническа безопасност и предприема мерки за недопускане нанасянето на вреди на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

Чл. 11. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД се задължава:

1. Да съставя месечен протокол за измерените количества електрическа енергия.
2. Да представя на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ протокол за използваната и отдадената активна и реактивна електрическа енергия, изготвен по образец съгласно **Приложение № 2**.
3. Да предостави на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ технически спецификации за интегриране на електрическата централа към системата за данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа съгласно **Приложение № 4**.
4. Да поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата им апаратура в изправност за своя сметка.
5. Да информира ПРОИЗВОДИТЕЛЯ в случаите на планиран ремонт или подмяна на елементи от измервателната система не по-късно от 3 (три) дни преди извършването им.

Раздел II

Права и задължения на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ

Чл. 12. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ има право:

1. Да получи месечен протокол за измерените количества електрическа енергия.
2. Да получи протокол за използваната и отдадената активна и реактивна електрическа енергия изготвен по образец съгласно **Приложение № 2**.
3. Да получи технически спецификации за интегриране на електрическата централа към системата за данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа съгласно **Приложение № 4**.

Чл. 13. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава:

1. Да спазва действащото законодателство и Общите условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, както и всички други регламентиращи ползването на мрежата нормативни документи, включително общите и индивидуални административни актове, приемани от ДКЕВР.

2. Да съгласува предварително с „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД всички дейности, свързани с експлоатацията на електроцентралата, включително планови прекъсвания, оперативното управление и инструкции за съвместна работа.
3. Да изпълнява разпорежданията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, в качеството му на оператор на електроразпределителната 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 предостави на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и да актуализира при настъпване на всяка промяна списъци на лицата от оперативно-ремонтния персонал на електроцентралата, със съответната група по безопасност, отговарящи за съоръженията, както и телефони или други средства за 24 часова комуникация, описани в **Приложение № 3**.
5. Да поддържа в изправност монтираната при условията на договора за присъединяване апаратура за телеуправление, в случай че е негова собственост, апаратурата за регистриране и предаване на данни в реално време и комуникация за нуждите на електроцентралата и да гарантира електрическото им захранване.
6. Да уведомява писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД за ремонтния график на електрическите си съоръжения в началото на всяка календарна година.
7. Да опазва от външни въздействия средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура и да не извършва техническа намеса в тяхната работа, ако те са монтирани в неговата територия.
8. Да осигурява на персонала на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД по всяко време безпрепятствен достъп до електрическите съоръжения, както и до средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура с цел отчитане и обслужване, ако те са монтирани в неговата територия. Огледът се извършва в присъствието на представител на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.
9. Да осигури непрекъснато електрозахранване на апаратурата за регистриране и предаване на данни в реално време, монтирана в неговата територия.
10. Да осигури в случаите на необходимост комуникационно и/или компютърно оборудване за телефонна и/или интернет връзка за електронен обмен на данни до средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура.
11. Да осигури предаването на данни в реално време за своя сметка на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване моментна мощност в съответствие с изискванията на чл. 30, ал. 4 от ЗЕВИ и при спазване на техническите спецификации за интегриране на електрическата централа към системата за данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа съгласно **Приложение № 4** към настоящите Общи условия.
12. Средствата за електронен обмен на информация по т. 10 да се съгласуват и одобряват от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.
13. 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.
14. Да съгласува вида на връзката – телефонна и/или интернет, като последната се одобрява от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и се попълва образец

съгласно **Приложение № 3.**

15. Да поеме за своя сметка разходите по оборудването и поддръжката по т. 10 и т. 11.
16. Да предостави на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД електрически схеми на хранване 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 от ЗЕ и имащ право да извършва оперативни превключвания или сключен договор за обслужване.
17. Да съгласува предварително в едномесечен срок с „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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.
18. Да поддържа в техническа изправност релейните защиты и автоматика (РЗА) на съоръженията за присъединяване на централата към разпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. Всички промени в настройките на РЗА в точката на присъединяване на генераторните съоръжения се правят след писмено съгласуване с „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. При извършени промени в настройките на РЗА, съгласувани предварително с „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава в едномесечен срок да представи пред „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД протоколите за извършените промени и направените успешни тестове. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД си запазва правото да изисква промени в РЗА, в случай че бъдат установени повреди, и/или да изисква техните пренастройки при изменения в разпределителната мрежа.
19. Да осигури качество на отдаваната в мрежата електрическа енергия в съответствие с изискванията, описани в **Приложение № 1.**
20. Да заплаща в срока, указан в чл. 36 на настоящите Общи условия, дължимите суми за цена за достъп и извършените услуги, в съответствие с издадените фактури.

Чл. 14. (1) В случай че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ планира да прехвърли правата си върху присъединения обект, същият е длъжен 30 (тридесет) дни преди разпоредителната сделка да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД писмено. Уведомлението следва да съдържа ясна, пълна и конкретна информация относно бъдещия приобретател.

(2) След като ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ прехвърли правата си върху присъединения обект, същият е длъжен в срок от 14 (четиринадесет) дни да уведоми писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, представяйки всички необходими документи, доказващи надлежното прехвърляне на правата. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД сключва допълнително писмено тристранно споразумение към договора с ПРОИЗВОДИТЕЛЯ за замяната му по договора с неговия правоприемник или се сключва нов договор с новия приобретател.

(3) Двете страни имат право да изменят договора 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 НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Раздел I

Ред и начин за измерване на произведената електрическа енергия

Чл. 15. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД измерва използваните и отдадените от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ количества активна и реактивна електрическа енергия и предоставя данните на крайния снабдител за целите на договора за изкупуване на електрическа енергия.

(2) Измерването се извършва със средства за търговско измерване и прилежаща апаратура съгласно действащото законодателство.

(3) Начинът на отчитане на средствата за търговско измерване се определя от оператора на електроразпределителната мрежа „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.

Чл. 16. При констатиране на повреди по средствата за търговско измерване и прилежащата им апаратура се съставя двустранен протокол в срок до 3 (три) работни дни след получаването на информацията за констатирана повреда.

Чл. 17. При въвеждането или извеждането от експлоатация на средствата за търговско измерване и/или прилежащата апаратура се съставя протокол, който се подписва от двете страни.

Чл. 18. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД организира първоначални и последващи проверки на средствата за търговско измерване и извършва контролни проверки на средствата за търговско измерване.

(2) Проверките на средствата за търговско измерване се извършват съгласно действащото законодателство по искане на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ или по инициатива на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, констатациите от проверката следва да бъдат отразени в двустранен протокол. Ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. В този случай 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. В случай че при съставяне на констативния протокол не може да бъде привлечен свидетел, протоколът се изпраща по описания по-горе ред и по същия ред може да се правят възражения.

Чл. 19. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ имат право да поискат извънредна проверка на средствата за търговско измерване, 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 средствата за търговско измерване отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно

действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на страната, поискала проверката.

Раздел II

Отчитане на произведената електрическа енергия

Чл. 20. (1) Електрическата енергия в точката на присъединяване на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ се отчита от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД не по-късно от първия работен ден на месеца, следващ отчетния месец.

(2) При неуспешно отчитане със системата за дистанционен отчет „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД извършва отчет на място в срок от 3 (три) дни от планираната дата за отчет.

Чл. 21. (1) На базата на извършения отчет се съставя протокол, изготвен по образец съгласно **Приложение № 2** на настоящите Общи условия.

(2) Съставеният протокол за извършения отчет се подписва от представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД с електронен подпис и се изпраща на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ по електронна поща. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да потвърди получаването на протокола със съобщение. В случай че в срок от 5 (пет) работни дни след получаването му, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не го оспори писмено, протоколът се счита за потвърден.

(3) В случай че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ оспори протокола по ал. 2, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД извършва проверка. Ако при проверката се установи грешка при отчитането и/или съставянето на протокола по ал. 2, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД съставя нов протокол в срок от 2 (два) работни дни и го предоставя на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ по електронна поща.

(4) В **Приложение № 5** се описват:

1. Представителите на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, които подписват протокола по ал. 2.
2. Електронни адреси за кореспонденция.
3. Вида на електронните подписи.

Чл. 22. 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. 23. 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 количествата електрическа енергия.

ГЛАВА ЧЕТВЪРТА

ИЗИСКВАНИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ДОСТЪП

Раздел I

Технически изисквания за предоставяне на достъп

Чл. 24. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ спазва техническите параметри на централата, определени съгласно договора за присъединяване.

Чл. 25. (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 № 1**.

(2) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ монтира система за дистанционно управление на мощността за своя сметка и предоставя достъп до нея на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД по утвърден от разпределителното дружество комуникационен протокол.

(3) При въвеждане на допълнителни технически изисквания от действащото законодателство и/или от електроенергийния системен оператор (ЕСО) към производството на електрическа енергия и отдаването ѝ в електроразпределителната мрежа, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да осигури техническо съответствие с тях за своя сметка.

Раздел II

Оценка за наличния и прогнозния потенциал

Чл. 26. (1) Неразделна част от договора за достъп е оценката за наличния и прогнозния потенциал на ресурса за производство на енергия от възобновяем източник по чл. 19, ал. 1 от ЗЕВИ, когато изготвянето ѝ е задължително.

(2) Оценката по ал. 1 следва да бъде изготвена от лице, отговарящо на изискванията на наредбата по чл. 19, ал. 3 от ЗЕВИ.

Раздел III

Прогнозни графици за производство

Чл. 27. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ с обща инсталирана мощност над 30 кВт се задължава ежедневно да изпраща почасови графици за очакваното почасово производство на електрическа енергия за следващия ден на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и на координатора на специална балансираща група на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД при условията и сроковете в Правилата за търговия с електрическа енергия.

(2) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ по ал. 1 е длъжен да изпраща на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и на координатора на специалната балансираща група, в която участва „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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-то 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 ПЕТА

ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ОГРАНИЧАВАНЕ НА ДОСТЪПА

Чл. 28. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ има право да поиска временно преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа с предварително писмено предизвестие,

отправено до „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД най-малко 16 (шестнадесет) дни преди датата на преустановяване на достъпа.

Чл. 29. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право временно да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа с уведомление чрез средствата за масова информация и до ПРОИЗВОДИТЕЛЯ най-малко 3 (три) дни преди извършването на планови дейности и ремонти, реконструкции на съоръжения, необходимост от промяна на конфигурацията на преносната или разпределителната мрежа, с цел запазване сигурното снабдяване на потребителите с електроенергия, или други подобни действия, изискващи обезопасяване чрез изключване.

Чл. 30. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право без предизвестие временно да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа, или да разпорежи ограничаване на производството на основанията, предвидени в действащото законодателство, като:

1. При възникване или за предотвратяване на аварии;
2. Когато съществува опасност за здравето или живота на хора;
3. Когато съществува опасност за претоварване на електроразпределителната мрежа и за целостта на електроенергийната система;
4. При опасност от нанасяне на значителни материални щети на електроенергийната система, на мрежата, на потребители и/или производители;
5. При оперативни превключвания с продължителност до 3 (три) минути за възстановяване на нормалната схема на мрежата;
6. Ограничителен режим;
7. Непреодолима сила;
8. Аварии в мрежа чужда собственост;
9. При установено несъответствие на характеристиките на произвежданата електроенергия с **Приложение № 1** до възстановяването от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ на нормалните параметри на отдаваната в електроразпределителната мрежа електрическа енергия, в съответствие с **Приложение № 1**;
10. По разпореждане на компетентен орган (вкл. на ЕСО);
11. Когато се констатира, че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ползва електрическа енергия без тя да се отчита или се отчита частично от средството за търговско измерване, с което са нанесени вреди на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. Констатацията се удостоверява чрез двустранен протокол, който се съставя от представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и се подписва от представител на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ. Ако ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. В този случай 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. В случай че при съставяне на констативния протокол не може да бъде привлечен свидетел, протоколът се изпраща по описания по-горе ред и по същия ред може да се правят възражения;
12. При неизпълнение от страна на оперативния персонал на централата на разпореждане, дадено от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа;

13. В други случаи, предвидени в действащото законодателство, включително в правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ.

(2) В случаите на чл. 29, чл. 30, ал. 1 от настоящите Общи условия, включително в хипотезите на чл. 72, чл. 73 и чл. 122 от ЗЕ, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД не носи отговорност за нанесените вреди, включително пропуснатите ползи на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

(3) В случаите по чл. 30 и чл. 31, ал. 1 от тези Общи условия по отношение на регистрираните графици за доставка се прилагат процедурите съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

Чл. 31. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да преустанови достъпа до електроразпределителната 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД незабавно преустановява достъпа до електроразпределителната си мрежа за обекта или обектите, по отношение на които не е изпълнено задължението.

Чл. 32. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да ограничи генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната 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 разпоредбите на чл. 3, 72, 73 от Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (обн. ДВ., бр. 74 от 24.08.2004 г.) („Наредба № 6”), както и от условията за присъединяване на електрическата централа. Във всички случаи „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД се задължава да информира ПРОИЗВОДИТЕЛЯ за причината, налагаща ограничението, като представи съответната информация или документи за това.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да ограничи генериращата мощност или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа при възникване на необходимост от ограничение на производството на електрическа енергия в следствие на недостатъчен капацитет на разпределителната мрежа или недостатъчен капацитет на трансформаторна мощност, съгласно баланса на генериращите мощности в съответствие с чл. 30, ал. 5 от ЗЕВИ. Във всички случаи „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 не е осигурил техническа възможност за „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа, да ограничи дистанционно подаваната към електрическата мрежа енергия чрез система за дистанционно управление на мощността по чл. 25, ал. 2, то „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да нареди

изключването на обекта или обектите на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, в случаите по ал. 1 и ал. 2.

Чл. 33. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД непосредствено уведомява по телефон или чрез съобщение по електронна поща или факс 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 дистанционно управление на мощността на електрическата централа, се договаря между ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД в договора за достъп.

Чл. 34. (1) В случай че при доказана вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и извън случаите на чл. 28, чл. 29, чл. 30, чл. 31 и чл. 32 от настоящите Общи условия бъде ограничен достъпа до електроразпределителната мрежа, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 (четирнадесет) 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, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД не дължи обезщетение.

(3) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен в срок от 48 (четиридесет и осем) часа от настъпване на ограничението да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД за претендираното обезщетение.

ГЛАВА ШЕСТА

ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ. ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИОННО ОБЕЗПЕЧЕНИЕ

Раздел I

Фактуриране и плащане

Чл. 35. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД фактурира дължимите суми по настоящите Общи условия чрез издаване на отделни фактури за цена за достъп и за предоставените услуги.

(2) Всяка фактура съдържа задължителните реквизити, съгласно Закона за счетоводството и Закона за данък добавена стойност.

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

(4) В случаите на чл. 21, ал. 3, когато спорът не е разрешен до издаването на фактурата, последната се издава на основание оспорвания протокол.

(5) След разрешаване на спора в срок от 5 (пет) дни, считано от издаването на нов протокол по чл. 21, ал. 3, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД издава дебитно/кредитно известие.

Чл. 36. Плащанията по издадените фактури, дебитни и/или кредитни известия съгласно чл. 35 от настоящите Общи условия, се извършват в срок от 5 (пет) работни дни от датата на получаване на фактурата с кредитен превод или директен дебит по сметка, посочена от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.

Раздел II

Предоставяне на гаранционно обезпечение

Чл. 37. При първо виновно неизпълнение на задълженията си по тези Общи условия ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ предоставя в полза на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД гаранционно обезпечение за услугите, предмет на настоящите Общи условия, в размер на 1/12 от сумата, необходима за достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, за последните дванадесет месеца или ако този период е по-малък от 12 (дванадесет) месеца – в размер на сумата за достъп, съответстваща на средномесечното производство на централата от момента на въвеждането ѝ в търговска експлоатация, плюс ДДС, в една от следните форми:

1. безусловна и неотменима банкова гаранция, одобрена от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. Минималният срок на валидност на банковата гаранция е 13 (тринадесет) месеца. По-дълъг или по-кратък срок на валидност на банковата гаранция се потвърждава от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД при одобрението на банковата гаранция, преди издаването ѝ. Банковите такси и разноски за издаване на банковата гаранция са за сметка на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ; или
2. паричен депозит, внесен по банкова сметка, посочена от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД. Банковите такси и разноски за паричния депозит са за сметка на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

Чл. 38. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да предяви банковата гаранция пред банката гарант и да се удовлетвори от нея или от предоставения паричен депозит.

Чл. 39. (1) След погасяване на задължението по банковата гаранция или паричния депозит в рамките на 10 (десет) работни дни от удовлетворяването на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да издаде нова банкова гаранция или да допълни паричния депозит до първоначалния размер. В срок от 5 (пет) работни дни от получаването на новата банкова гаранция, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД се задължава да върне на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ оригинала на старата банкова гаранция.

(2) В случай на прекратяване на действието на Общите условия по вина на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да задържи в пълен размер гаранционното обезпечение, ако има предоставено такова.

ГЛАВА СЕДМА

ОПЕРАТИВЕН ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

Чл. 40. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да уведоми в срок от 3 (три) дни „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД при настъпване на промяна в:

- име на собственик;
- име на оператор;
- състава на електротехническия персонал по обслужване на съоръженията;
- квалификацията на електротехническия персонал по обслужване на съоръженията – квалификационна група (удостоверение, номер);
- брой, тип и технически характеристики на генериращите източници;
- система за дистанционно управление на мощността.

Чл. 41. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД публикува на интернет страницата си информация за предстоящи планови действия по мрежата.

ГЛАВА ОСМА ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Раздел I

Общи положения

Чл. 42. (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 банковата сметка на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.

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

Чл. 43. В случай че преведените суми от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ не са достатъчни да покрият лихвите и главницата, първо се погасяват лихвите и разноските, ако има такива.

Чл. 44. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД може да събира вземанията си по тези Общи условия съгласно действащото законодателство.

Раздел II

Непреодолима сила

Чл. 45. (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 на официалните си адреси за кореспонденция, посочени в договора, във възможно най-кратки срокове за началото на обстоятелствата, 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. 46. (1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ носи отговорност за вреди, нанесени на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, в случаите, когато:

1. Самоволно променя схемата на свързване на електрическите съоръжения, сменя или поврежда средство за търговско измерване, прилежащата му апаратура, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД и/или овластен орган;

2. Самоволно се присъединява към електропроводни или към електроразпределителни линии – собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” 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 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД;
5. Използва неизправни или небезопасни електрически уредби, мрежи и инсталации;
6. Внася смущения в разпределителната мрежа чрез собствените си електрически инсталации и съоръжения;
7. Не изпълнява други свои задължения, произтичащи от настоящите Общи условия, от договора му за достъп или от закона.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да преустанови незабавно присъединяването на централата на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ към електроразпределителната мрежа в случай на констатиране на събития по ал. 1, като в срок до 5 (пет) 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) Присъединяването на централата на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ се възстановява след отстраняването на констатациите по ал. 1 и заплащане в пълен размер на нанесените вреди.

Чл. 47. В случай че произведената от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ електрическа енергия не отговаря на определените показатели за качество, регламентирани в **Приложение № 1** към настоящите Общи условия, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ заплаща на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД неустойка в размер на 10 % (десет процента) от стойността на отдадената за последния отчетен период електрическа енергия с качество, несъответстващо на показателите за качество.

ГЛАВА ДЕВЕТА

РАЗРЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 48. (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 ще бъде отнесен за разрешаване от компетентния съд по реда на Гражданския процесуален кодекс (ГПК).

ГЛАВА ДЕСЕТА

ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

Чл. 49. 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.

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

Чл. 50. 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. 51. (1) Всички предизвестия и уведомления по тези Общи условия следва да бъдат в писмена форма, подписани от оправомощени представители на страните.

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

Чл. 52. За всички неуредени отношения по Общите условия се прилага действащото законодателство на Република България.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Показатели за качество и изисквания към отдаваната в мрежата електрическа енергия

- 1.1. Всички съставни елементи (генерацията източник, комутационните апарати и др.) трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози, както и да съответстват на правилата за управление на мрежата.
- 1.2. Централата да осигурява производството на електрическа енергия със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
- 1.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, нормите на ДКЕВР, посочени в „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” и раздел VII на глава IV от Наредба № 6. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
- 1.4. Централата задължително трябва да преустанови генерацията на напрежение при отпадане на мрежовото напрежение.
- 1.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично не по-рано от 3 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
- 1.6. Всички метални конструкции на електрическата централа трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител.
- 1.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на централата при аварийно-ремонтни работи.
2. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
3. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
4. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - $P_{st} = 0,9$ – краткотрайно;
 - $P_{lt} = 0,7$ – дълготрайно.
5. Електрическата централа да работи с фактор на мощността ($\cos \varphi$) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към

електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.

6. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяването им към електроразпределителната мрежа в диапазона $(0,9 - 1,1)U_n$.
7. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 47,5 Hz до 50,3 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,5s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
8. Работа на електрическата централа в „островен” режим не се допуска.
9. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията преносна мрежа, към които е присъединена централата, оперативният персонал на ЕСО има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.

**Ред за осъществяване на проверка за качеството на произведената от
ПРОИЗВОДИТЕЛЯ електрическа енергия**

1. Проверката на показателите за качество на произведената от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ електрическа енергия, се извършва от одобрени от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД акредитирано лице и методика за измерване, в съответствие с изискванията на действащите нормативна уредба и стандарти в Република България и/или Европейския съюз.
2. Проверката за показателите за качество на електрическата енергия се инициира, както от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, така и от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, като страната-инициатор се задължава да уведоми писмено другата страна в срок не по-малък от 10 (десет) календарни дни преди датата на провеждане на проверката.
3. Неразделна част от писменото уведомление за проверка на показателите на качество на електрическата енергия са следните документи:
 - 1) Копие от сертификата за акредитация на лицето, което ще осъществи проверката;
 - 2) Методика, по която ще се осъществи проверката в съответствие с изискванията на действащите нормативна уредба и стандарти в Република България и/или Европейския съюз;
 - 3) Времени график на провеждане на проверката;
 - 4) Списък на апаратите, с които ще се осъществи проверката, списък на централите, обект на контрол, както и списък на СТИ, монтирани на точката на измерване;
 - 5) Копия от сертификатите за акредитация на апаратите, с които ще се осъществи проверката.
4. В случай, че представените документи не съответстват на изискванията на действащите нормативна уредба и стандарти в Република България и/или Европейския съюз, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ/„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД може да отхвърли лицето за проверка на показателите на качество на произведената електрическа енергия в рамките на 10-дневния срок на предизвестие и/или да предложи друго акредитирано лице.
5. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ/„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД се задължава да съдейства на лицата по т. 1 с цел проверка на показателите за качество на произведената от централата електрическа енергия. Извършената проверка е за сметка

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

на страната, инициирала проверката, с изключение на случаите, когато се установи, че произвежданата електрическа енергия не отговаря на приложимите показатели за качество. В този случай ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ заплаща разходите за проверката.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

**„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД
РЦ**

ПРОТОКОЛ

за отчет на произведената и постъпилата в електроразпределителната мрежа активна електрическа енергия от

.....

...

собственост на фирма

.....

за месец Г.

Днес Г.

..... представител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД

състави настоящия протокол за произведената и постъпилата в електроразпределителната мрежа електрическа енергия от

.....

която е независим производител на електрическа енергия, собственост на фирма

.....

- А	Показания на електромера за постъпилата в електроразпределителната мрежа активна електрическа енергия			Константа СТИ	Служебна енергия	Корекция разлика място на измерване и присъединяване		Нето електрическа енергия за месеца
	ново	старо	разлика			...	[%]	
2.8.0	делени я	деления	деления	-	kWh	kWh		kWh
Total				...				
0.9.1			време					
0.9.2			дата					

Клиентски данни 1			Клиентски данни 2		Константа СТИ	Фабр. № на електромер
Клиентски №		Абонатен №	Клиент №	Обект №		
потребление	достъп			
...

За

За „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

Представител:

Представител:

ПОСТЪПИЛА И ОТДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

месец г.

производител

собственик

+ A	Показания на електромера за отдадената от електроразпределителната мрежа активна електрическа енергия			Константа СТИ	Служебна енергия	електрическа енергия за месеца
	ново	старо	разлика			
	деления	деления	деления	-	kWh	kWh
1.8.1				...		
1.8.2				...		
1.8.3				...		
					общо	

+RL -Rc	Показания на електромера за реактивна енергия при отдаване от електроразпределителната мрежа на активна електрическа енергия			Константа СТИ	Служебна енергия	електрическа енергия за месеца
	ново	старо	разлика			
	деления	деления	деления	-	kVArh	kVArh
5.8.0				...		
8.8.0				...		

Q2 Q3	Показания на електромера за реактивна енергия при постъпване в електроразпределителната мрежа на активна електрическа енергия			Константа СТИ	Служебна енергия	електрическа енергия за месеца
	ново	старо	разлика			
	деления	деления	деления	-	kVArh	kVArh
6.8.0				...		
7.8.0				...		

Забележка: Показанията за отдадената от електроразпределителната мрежа активна електрическа енергия съответстват на датите за отчет на произведената и постъпилата в електроразпределителната мрежа електрическа енергия и не се използват за фактуриране.

Клиентски данни 1			Клиентски данни 2		Константа СТИ	Фабр. № на електромер
Клиентски №		Абонатен №	Клиент №	Обект №		
потребление	достъп					

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД

...
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

(списъци на лицата от оперативно-ремонтния персонал на електроцентралата, със съответната група по безопасност, отговарящи за съоръженията, както и телефони или други средства за 24 часова комуникация; вида на връзката – телефонна и/или интернет)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Технически спецификации за интегриране на електрическата централа към системата за данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа

I. Изисквания към апаратурата за регистриране и предаване на данни в реално време

1. Изисквания към оборудването в точката на измерване

1.1. Да се достави, монтира и въведе в експлоатация телекомуникационен контролер (RTU), регистрирането и предаването на данни в реално време (телеизмерване). Контролерът е необходимо да има Ethernet-порт и да ползва протокол за комуникация IEC 60870-5-104 за връзка със сървъра за телеизмерване. Ако производителят на устройството не предлага възможност за работа с изисквания протокол, трябва да се предвиди протокол-конвертор.

1.2. За канал за връзка на контролера със сървъра за телемеханика ще се използва VPN през интернет. Осигуряването на интернет свързаност е задължение на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ. IP адресът за изграждане на VPN канала от страната на сървъра за телеизмерване ще е статичен и ще бъде предоставен от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД.

1.3. Всички модули, които са част от апаратурата за регистриране и предаване на данни, трябва да притежават необходимите сертификати за работа в условията на електроенергийната система и да отговарят на условията за работа на основание чл. 1050 и чл. 1052 от Наредба №3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.

1.4. Всички модули на апаратурата за регистриране и предаване на данни се монтират в границите на имота, собственост на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

1.5. Допустимо е използването на един комплект телекомуникационно оборудване за повече от един обект на производител, за който е възникнало задължение за предаване на данни в реално време.

2. Изисквания към програмирането на контролера

2.1. Апаратурата за регистриране и предаване на данни трябва да осигурява достъп на оператора на електроразпределителната мрежа в реално време до регистъра на профила на товара (трифазен/еднофазен kW, kVA и kVar) с интеграционен период, конфигуриран от потребителя, със стъпка 5, 10, 15, 30 или 60 минути, линейно напрежение U_{ab} (с клас на точност ≤ 0.5), ток I_a , както и информация за ежемасово произведените количества електроенергия от електрическата централа.

При отпадане на канала за връзка всички измерени стойности се архивират в контролера до възстановяването му. Прекъсването на канала за връзка не трябва да води до загуба на информация за събития до неговото възстановяване.

За осигуряване на необходимите данни се доставя и монтира многофункционален измерител на електрически величини, който е свързан с контролера по стандартизиран протокол за връзка, а към измерителните трансформатори - към отделно ядро с необходимия клас на точност. Измерителните трансформатори са различни от тези за търговско измерване и са собственост на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

Не се допуска използването на един многофункционален измерител на електрически величини за повече от един обект на ПРОИЗВОДИТЕЛ.

2.2. Програмирането на контролера по отношение на протокол IEC 60870-5-104 трябва да е според следния Interoperability List:

Адрес	ТИП	Име	Информация
500	M_ME_TD_1	Ia	Ia
501	M_ME_TD_1	Ib	Ib
502	M_ME_TD_1	Ic	Ic
503	M_ME_TD_1	Ua	Ua-n
504	M_ME_TD_1	Ub	Ub-n
505	M_ME_TD_1	Uc	Uc-n
506	M_ME_TD_1	Uab	Uab
507	M_ME_TD_1	Ubc	Ubc
508	M_ME_TD_1	Uca	Uca
509	M_ME_TD_1	Pa	Активна мощност фаза А
510	M_ME_TD_1	Pb	Активна мощност фаза В
511	M_ME_TD_1	Pc	Активна мощност фаза С
512	M_ME_TD_1	P	3 фазна активна мощност
513	M_ME_TD_1	Q	3 фазна реактивна мощност
514	M_ME_TD_1	S	3 фазна пълна мощност
515	M_ME_TD_1	Cos	Фактор на мощността
516	M_ME_TD_1	F	Честота
518	M_ME_TD_1		Брояч за пропуснати стойности за мощността
800	M_ME_TF_1	TOTAL_P	Натрупана Активна Енергия (MWh)
801	M_ME_TF_1	TOTAL_Q	Натрупана Активна Енергия за последния час (KWh)

Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север” АД

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

1. Представителите на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР” АД, които подписват протокола по чл. 21, ал. 2
2. Електронни адреси за кореспонденция
3. Вида на електронните подписи.



Данни за контакт:

**Електроразпределение Север АД
бул. „Владислав Варненчик“ 258**

Варна 9009

0700 1 61 61

www.erpsever.bg