

**КОМИССИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ОБЩЕСТВЕННЫХ
УСЛУГ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ**

13 декабря 2017 года

№ 543-N

г. Ереван

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТИПОВОЙ ФОРМЫ ДОГОВОРА ПОСТАВКИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО - ПРОИЗВОДИТЕЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА СТАНЦИИ С УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 30 МВТ И БОЛЕЕ,
ИМЕЮЩЕЙ СОГЛАСНО ЗАКОНУ ГАРАНТИЮ НА ПОКУПКУ) В ХОДЕ РАБОТ ПО
ПОДКЛЮЧЕНИЮ СТРОЯЩЕЙСЯ (РЕКОНСТРУИРУЕМОЙ) СТАНЦИИ К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ, И О ВНЕСЕНИИ
ДОПОЛНЕНИЙ В РЯД ПОСТАНОВЛЕНИЙ КОМИССИИ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ
ОБЩЕСТВЕННЫХ УСЛУГ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ**

Принимая за основание пункт "ж" части 1 статьи 17 Закона Республики Армения "Об энергетике" и часть 1 статьи 70 Закона Республики Армения "О правовых актах", Комиссия по регулированию общественных услуг Республики Армения постановляет:

1. Установить типовую форму договора поставки электрической энергии и купли-продажи электрической энергии (Распределяющее лицо - Производитель электрической энергии на станции с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющей согласно закону гарантию на покупку) в ходе работ по подключению

строящейся (реконструируемой) станции к распределительной сети и пусконаладочных работ — согласно Приложению № 1.

2. Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 109-N от 16 сентября 2004 года "Об утверждении типовых форм договоров купли-продажи электрической энергии и предоставления услуг":

1) дополнить пунктом 1.2 следующего содержания:

"1.2. Договор, утвержденный подпунктом "а" пункта 1 настоящего Постановления, не применяется к отношениям, связанным с куплей-продажей электрической энергии, поставляемой со станций с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющих согласно закону гарантию на покупку.";

2) Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 135-N от 29 октября 2004 года "Об утверждении типовой формы договора купли-продажи электрической энергии - Производитель (ветряные электростанции) — Распределяющее лицо" дополнить пунктом 1.2 следующего содержания:

"1.2. Договор, утвержденный пунктом 1 настоящего Постановления, не применяется к отношениям, связанным с куплей-продажей электрической энергии, поставляемой со станций с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющих согласно закону гарантию на покупку.";

3) Постановление Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 43-N от 22 апреля 2005 года "Об утверждении типовой формы договора учета электрической энергии, поставляемой в ходе пусконаладочных работ" дополнить пунктом 1.2 следующего содержания:

"1.2. Договор, утвержденный пунктом 1 настоящего постановления, не применяется к отношениям по учету электрической энергии, поставляемой в ходе пусконаладочных работ станций с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющих согласно закону гарантию на покупку";

4) в Приложении, утвержденном пунктом 1 Постановления Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 314-N от 27 июля 2007 года "Об утверждении порядка подключения станций, производящих электрическую энергию, к распределительной сети" абзац 1 "Порядка подключения станций, производящих электрическую энергию, к электроэнергетической системе" после слова "процедура" дополнить словами "за исключением станций с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющих согласно закону гарантию на покупку".

3. Настоящее Постановление вступает в силу на десятый день после официального опубликования.

Председатель Комиссии по
регулированию общественных
услуг Республики Армения

Р.Назарян

Приложение № 1

Установлено

Постановлением Комиссии по регулированию
общественных услуг Республики Армения № 543-N
от 13 декабря 2017 года

ДОГОВОР

ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ХОДЕ РАБОТ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ СТРОЯЩЕЙСЯ (РЕКОНСТРУИРУЕМОЙ) СТАНЦИИ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

(Распределяющее лицо - Производитель электрической энергии на станции с установленной мощностью 30 МВт и более, имеющей согласно закону гарантию на покупку)

_____ 20____ год

г. _____

_____,
(наименование компании (имя, фамилия лица)-производителя)

далее — "Производитель", в лице

_____,
(должность, имя, фамилия)

с одной стороны,

и _____,
(наименование компании)

далее - "Распределяющее лицо", в лице

_____,
(должность, имя, фамилия)

с другой стороны,

совместно именуемые "Стороны", а по отдельности - Сторона, руководствуясь Законом Республики Армения "Об энергетике", иными законами Республики Армения, настоящим Договором и иными правовыми актами, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ДОГОВОРЕ

1. Основные понятия, используемые в настоящем Договоре:

1) Коммерческие правила:

утвержденные Комиссией Коммерческие правила оптового электроэнергетического рынка Республики Армения;

2) Лицензия на производство:

выданная Производителю Лицензия на производство электрической энергии (мощности) № ____;

3) Коммерческий счетчик:

установленный в настоящем Договоре счетчик коммерческого учета электрической энергии (мощности);

4) Станция:

станция " _____ " с установленной мощностью _____ МВт, имеющая согласно закону гарантию на покупку электрической энергии;

5) Оператор системы:

лицо, имеющее лицензию на предоставление услуг Оператора электроэнергетической системы;

6) Комиссия:

Комиссия по регулированию общественных услуг Республики Армения;

7) Пункт учета:

пункт разграничения или ближайший к нему пункт распределительной сети, в котором размещен комплекс учета;

8) Комплекс учета:

совокупность устройств одного присоединения, предназначенная для измерения и учета электрической энергии (мощности) (трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии (коммерческие и контрольные), импульсные датчики, модемы, начислители и соединяющие их линии передачи, соединенные между собой по схеме, утвержденной проектом);

9) Расчетный месяц:

период, действие которого начинается в 00:00 часов первого дня календарного месяца и завершается в 24:00 часов последнего дня календарного месяца;

10) Специальный счет:

специальный счет (счета), открытый Распределяющим лицом в действующем на территории Республики Армения коммерческом банке (банках) для обеспечения платежей, гарантированных производителям с установленной мощностью 30 МВт и более, участникам оптового электроэнергетического рынка за поставленную электрическую энергию (мощность) и предоставленные услуги;

11) Пункт подключения:

физический пункт Распределительной сети, к которому подключается Станция;

12) Оператор рынка:

лицо, имеющее лицензию на предоставление услуг Оператора электроэнергетического рынка;

13) Пункт разграничения:

граница балансовой принадлежности электроустановок Сторон;

14) Контрольный счетчик:

установленный в настоящем Договоре счетчик контрольного учета электрической энергии (мощности);

15) Технические условия:

согласованные с Оператором системы условия подключения Станции к распределительной сети, предоставленные Производителю Распределяющим лицом по принципу осуществления работ по подключению (реконструкции) Станции с минимальными затратами для Сторон (Приложение № 1);

16) Сетевые правила:

утвержденные Комиссией Сетевые правила электроэнергетической системы Республики Армения.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2. Согласно настоящему Договору:

1) Распределяющее лицо обеспечивает подключение построенной (реконструированной) Производителем Станции к распределительной сети;

2) Производитель поставляет Распределяющему лицу электрическую энергию, произведенную в ходе пусконаладочных работ, а Распределяющее лицо платит за поставленную электроэнергию;

3) Производитель продает, а Распределяющее лицо полностью покупает поставленную Производителем электрическую энергию.

3. ПОРЯДОК ПОДКЛЮЧЕНИЯ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ХОДЕ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

3. Подключение Станции к распределительной сети осуществляется согласно проекту (схеме подключения), составленному на основе Технических условий.

4. Технические условия выдаются на период строительства Станции, установленный Лицензией на производство, и, в случае продления указанного периода, продлеваются на этот срок и на тех же условиях.

5. В случае, когда для подключения Станции к электрической сети в сети Распределяющего лица необходимо произвести изменения, направленные на реконструкцию электроустановок, Распределяющее лицо обязано выполнить эти работы (в том числе проектные) до _____ (но не позже чем за 90 дней до срока действия Технических условий), уведомив Производителя в течение пяти дней о завершении этих работ.

6. Согласно пункту 5 настоящего Договора реконструированные в распределительной сети, а также вновь построенные электроустановки являются собственностью Распределяющего лица, а установленные Комплексы учета, а также устройства, необходимые для подключения к автоматизированной системе учета электрической энергии (мощности), и пакеты их программного обеспечения — собственностью Производителя.

7. В случае изменения технических параметров в ходе разработки (изменения) проекта строительства (реконструкции) Станции, Производитель письменно уведомляет о них Распределяющее лицо для внесения, при необходимости, соответствующих изменений в Технические условия. В течение 15 дней после получения заявления Распределяющее лицо предоставляет Производителю измененные Технические условия или заключение об оставлении их без изменений с соответствующими обоснованиями. В случае несогласия Производителя спор решается согласно главе 10 настоящего Договора.

8. Производитель согласно Техническим условиям выполняет работы, необходимые для подключения Станции к распределительной сети (в том числе проектные и строительные), и с целью получения разрешения на фактическое подключение (постановку под напряжение) (далее — Разрешение на подключение) обращается к Распределяющему лицу как минимум за 70 дней до окончания срока Технических условий, представив:

1) заявку на получение Разрешения на подключение — согласно Приложению № 2 к настоящему Договору;

2) копию заключения по запуску электроустановки, выданного государственным уполномоченным органом, осуществляющим технический контроль;

3) программу действий по подключению;

4) протокол (трехсторонний акт), составленный согласно пункту 40 настоящего Договора.

9. Распределяющее лицо в течение 10 рабочих дней после получения заявления, указанного в пункте 8 настоящего Договора, проверяет представленные Производителем документы на соответствие требованиям настоящего Договора и представляет программу действий по подключению и заявку на получение Разрешения на присоединение на согласование с Оператором системы.

10. Оператор системы в течение 5 рабочих дней после получения от Распределяющего лица необходимой информации уведомляет Распределяющее лицо об одобрении программы действий по подключению и заявки на получение Разрешения на присоединение или об обнаруженных недостатках.

11. Распределяющее лицо в течение 5 рабочих дней после получения уведомления о позиции Оператора системы выдает Производителю Разрешение

на подключение (в случае положительного заключения) или уведомляет о выявленных нарушениях (в случае отрицательного заключения).

12. Если после получения уведомления об обнаруженных недостатках Производитель не исправляет их, Разрешение на подключение ему не выдается.

13. В течение 5 рабочих дней после получения Разрешения на подключение Производитель письменно обращается к Распределяющему лицу и Оператору системы, указав предпочтительную дату подключения Станции к распределительной сети (поставки Станции под напряжение).

14. Если указанный Производителем предпочтительный день фактического подключения Станции к распределительной сети (ее пуска, испытания) неприемлем для Оператора системы с точки зрения обеспечения надежности и безопасности электроэнергетической системы, то Оператор системы в течение 3 рабочих дней проводит переговоры с Производителем о переносе дня подключения (пуска, испытания), который не может превышать 15 рабочих дней с указанного Производителем предпочтительного дня.

15. Фактическое подключение Станции к распределительной сети осуществляется согласно составленному на основе Технических условий проекту (схеме подключения) и предусмотренной пунктом 8 настоящего Договора программе действий по подключению и закрепляется в Приложении № 3 о технических параметрах подключения станции к электрической сети.

16. С момента поставки электрической энергии со Станции в распределительную сеть и до окончания периода строительства, установленного Лицензией на производство, поставленная Распределяющему лицу электрическая энергия считается электрической энергией, поставленной в ходе пусконаладочных работ, учет и оплата которой производятся согласно главе 6 настоящего Договора, с учетом особенности, предусмотренной пунктом 17 настоящего Договора.

17. Оплата за электрическую энергию, поставленную Производителем в ходе пусконаладочных работ, производится Распределяющим лицом после вступления в силу первого постановления об установлении тарифа на поставляемую со Станции электрическую энергию до 25 числа следующего расчетного месяца, по тарифу, установленному Комиссией для Станции, но не более чем по тарифной ставке на электрическую энергию станции, закрывающей баланс электрической энергии в данном расчетном месяце.

18. Изменения в Технические условия и в установленные Приложением № 3 технические параметры могут быть внесены исключительно с обоюдного согласия Сторон.

4. КУПЛЯ-ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

19. По окончании установленного Лицензией на производство срока строительства, скорректированного постановлением Комиссии, осуществляется продажа электрической энергии по настоящему Договору.

20. Максимальная продолжительность прекращения получения Распределяющим лицом электрической энергии без ограничений (независимо от причин возникновения) в Пункте подключения в течение года, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 1 и 2 пункта 52 настоящего Договора, составляет 87,6 часов, при превышении которых Стороны руководствуются пунктом 47 настоящего Договора.

21. Тариф на продажу электрической энергии Распределяющему лицу устанавливает Комиссия. В установленных Законом порядке и случаях электрическая энергия может быть продана Распределяющему лицу по цене ниже

установленного Комиссией тарифа. Цена продажи электрической энергии устанавливается в Приложении № 4 к настоящему Договору.

22. В случае изменения Комиссией тарифа, новый тариф вступает в силу в установленный Комиссией срок. В подобном случае Стороны обязаны внести соответствующие изменения в Приложение № 4 к настоящему Договору.

5. ОСНОВНЫЕ ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

23. Стороны руководствуются Законом Республики Армения "Об энергетике", иными законами Республики Армения, настоящим Договором и прочими правовыми актами.

24. Распределяющее лицо обязано:

1) разработать Технические условия, а при необходимости внесения в них изменений — внести соответствующие изменения или предоставить заключение об оставлении их без изменений — согласно главе 3 настоящего Договора;

2) в случае и сроки, установленные пунктом 5 настоящего Договора, за свой счет произвести работы по реконструкции своих электроустановок, уведомив Производителя об окончании этих работ;

3) выдать Производителю Разрешение на подключение или уведомить его об обнаруженных недостатках — согласно главе 3 настоящего Договора;

4) обеспечить фактическое подключение построенной (реконструированной) в соответствии с Техническими условиями Станции к распределительной сети — согласно главе 3 настоящего Договора;

5) в случае невыполнения Производителем необходимых работ и необращения к Распределяющему лицу согласно пункту 8 настоящего Договора

осуществить фактическое подключение Станции к распределительной сети после выполнения Производителем необходимых работ и уведомления Распределяющего лица — согласно главе 3 настоящего Договора;

6) принять электрическую энергию, поставленную в ходе пусконаладочных работ;

7) оплатить поставленную в ходе пусконаладочных работ электрическую энергию в порядке и сроки, установленные настоящим Договором;

8) обеспечить максимальный годовой показатель, предусмотренный пунктом 20 настоящего Договора. До 6 числа (включительно) месяца, следующего за Расчетным месяцем, уведомить Производителя о прекращении в течение Расчетного месяца получения электрической энергии в Пункте подключения — по дням и времени суток;

9) в течение двадцати лет с момента вступления в силу первого постановления об установлении тарифа на электрическую энергию, поставляемую Производителем Распределяющему лицу, полностью принять поставленную Производителем электрическую энергию согласно настоящему Договору, Сетевым и Коммерческим правилам.

10) оплатить поставленную электрическую энергию в порядке и сроки, установленные настоящим Договором;

11) уплатить Производителю пени за нарушение установленных настоящим Договором обязательств — согласно главе 8 настоящего Договора;

12) обеспечить исполнение касающихся Комплекса учета обязательств, установленных главой 7 настоящего Договора;

13) обеспечить доступ уполномоченных представителей Производителя и Оператора рынка на свою территорию для проведения необходимых осмотров (проверок) Комплекса учета, если он размещен на его территории.

25. Распределяющее лицо имеет право:

1) отказать в выдаче Разрешения на подключение при несоответствии документов, подлежащих представлению со стороны Производителя согласно пункту 8 настоящего Договора, требованиям настоящего Договора, также в случае неисправления Производителем недостатков согласно пункту 12 настоящего Договора;

2) отказать в подключении Станции к распределительной сети в случае нарушения Производителем Технических условий и программы действий по подключению;

3) в случае неисполнения Производителем предусмотренных настоящим Договором обязательств, применить пени согласно главе 8 настоящего Договора;

4) входить на территорию Производителя для проведения необходимых осмотров (проверок) Комплекса учета.

26. Производитель обязан:

1) в случае, предусмотренном пунктом 7 настоящего Договора, письменно уведомить Распределяющее лицо для внесения при необходимости соответствующих изменений в Технические условия;

2) не нарушать в ходе своей деятельности проект (схему подключения), составленный на основе Технических условий, и установленные Приложением № 3 технические параметры вместе с изменениями;

3) в течение 1-10-го тарифных лет, установленных для Станции, обеспечить поставку электрической энергии в распределительную сеть в количестве не менее 80 процентов проектного годового производства Станции, в том числе не менее 60 процентов в течение каждого тарифного года, а в течение 10-20-го тарифных лет — 70 процентов, в том числе не менее 50 процентов в течение каждого тарифного года;

4) нести расходы и ответственность за приобретение, установку, замену и эксплуатацию (в том числе за обслуживание, ремонт и хранение) расположенных до Пункта разграничения необходимых электроустановок, Комплекса учета, а также оборудования и программного обеспечения, необходимых для подключения к автоматической системе учета распределительной сети;

5) обеспечивать исполнение установленных главой 7 настоящего Договора обязательств, касающихся Комплекса учета;

6) в порядке, согласованном с Распределяющим лицом и Оператором рынка, обеспечивать доступ уполномоченных представителей Распределяющего лица и Оператора рынка на свою территорию для проведения необходимых осмотров (проверок) Комплекса учета.

27. Производитель имеет право:

1) в случае неисполнения Распределяющим лицом предусмотренных настоящим Договором обязательств применять пени согласно главе 8 настоящего Договора;

2) входить на территорию Распределяющего лица для проведения необходимых осмотров (проверок) Комплекса учета, если он размещен на территории Распределяющего лица;

3) уступить, в том числе посредством залога, установленные настоящим Договором права.

6. УЧЕТ И ОПЛАТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ХОДЕ КУПИ-ПРОДАЖИ

28. Учет электрической энергии, поставленной Производителем Распределяющему лицу, производит Оператор рынка — согласно Коммерческим правилам.

29. Учет поставленной электрической энергии Оператор рынка производит для Пункта разграничения на основании данных, полученных с коммерческих (контрольных) счетчиков, установленных в Приложении № 5 к настоящему Договору. Если Комплекс учета размещен вне Пункта разграничения, то к количеству учтенной с его помощью электрической энергии прибавляется или из этого количества вычитается величина технологических потерь электрической энергии, возникших в электроустановках между Пунктом учета и Пунктами разграничения, которая рассчитывается в порядке, установленном в Приложении № 9 к настоящему Договору.

30. По состоянию на конец расчетного месяца Оператор рынка на основании данных приборов учета составляет акт относительно подлежащей оплате электрической энергии (Приложение № 6) и представляет его на подписание Сторон включительно до 6 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем.

31. При отсутствии возражений по акту относительно подлежащей оплате электрической энергии Стороны включительно до 12 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем, подписывают представленный Оператором рынка акт относительно подлежащей оплате электрической энергии.

32. После подписания Сторонами акта относительно подлежащей оплате электрической энергии Производитель включительно до 15 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем, составляет счет-фактуру на поставленную им электрическую энергию и представляет ее Распределяющему лицу.

33. Распределяющее лицо подписывает (утверждает) составленную Производителем на поставленную им электрическую энергию счет-фактуру

только после подписания Производителем акта относительно подлежащей оплате электрической энергии.

34. Распределяющее лицо производит оплату за поставленную в течение Расчетного месяца электрическую энергию включительно до 25 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем.

35. Суммы, зачисляемые на Специальный счет, с 5 числа каждого месяца считаются заложенными в пользу Производителя согласно установленному Коммерческими правилами договору залога, заключенному между Производителем и Распределяющим лицом. Залог считается прекращенным по части Производителя после полного исполнения денежных обязательств Распределяющего лица, имеющих в отношении Производителя по состоянию на конец предыдущего месяца.

36. В случае если Распределяющее лицо не произвело оплату в срок, установленный настоящим Договором, Производитель вправе обратиться в выдавший гарантию банк для удовлетворения своих требований в рамках гарантии. Если установленной гарантией суммы недостаточно для осуществления оплаты, истребованной по представленному заявлению и подлежащей удовлетворению выдавшим гарантию банком, Распределяющее лицо обязано в течение 5 рабочих дней, предусмотренных для рассмотрения заявления и принятия соответствующего решения выдавшим лицензию банком, пополнить Специальный счет (счета) в размере недостающей суммы и заплатить Производителю в размере оставшейся (недостающей) суммы, истребованной по заявлению и подлежащей удовлетворению.

7. КОМПЛЕКС УЧЕТА

37. Комплекс учета размещается в Пункте разграничения (а при достаточном обосновании и согласии Оператора рынка — вне Пункта разграничения).

38. Производитель обеспечивает соответствие своего Комплекса учета (в том числе по части требований к установке и размещению) требованиям Сетевых правил.

39. Выбранные Пункты учета, количество и классы точности Коммерческих и Контрольных счетчиков и измерительных трансформаторов, а также вторичные цепи должны соответствовать требованиям Сетевых правил и согласовываться с Оператором рынка на этапе проектирования. Схема распределения и главные параметры Комплекса учета прилагаются к настоящему Договору.

40. Размещение и замена комплексов учета электрической энергии (мощности) или их отдельных элементов осуществляется Сторонами при участии Оператора рынка, с составлением соответствующего протокола (трехстороннего акта) — согласно Приложению № 7 к настоящему Договору.

41. Клеммники счетчиков или ящики их размещения пломбирует (снимает пломбы) Оператор рынка при участии Сторон, с составлением соответствующего протокола (трехстороннего акта). Измерительные трансформаторы (тока и напряжения) или двери электрических щитов и шкафов для их размещения пломбируют Стороны договора на основании требования одной из Сторон, с составлением двустороннего протокола.

42. В ходе замены Комплекса учета или его отдельных элементов Производитель обеспечивает передачу Оператору рынка данных альтернативного учета, приемлемых для Оператора рынка.

43. В случае нарушения целостности Комплекса учета или обнаружения в нем каких-либо неполадок Сторона обязана с момента обнаружения и до конца следующего рабочего дня уведомить об этом Оператора рынка, сделав запись в

журнале дефектов и неполадок оборудования, а также предпринять меры для устранения неполадки оборудования или замены новым оборудованием в максимально сжатые сроки.

44. В случае отказа Комплекса учета Оператор рынка производит коммерческий учет электрической энергии (мощности) на основании данных, полученных с Контрольного счетчика.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

45. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения договорных обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном настоящим Договором, Сетевыми правилами, Коммерческими правилами и законом.

46. При нарушении обязательств, предусмотренных подпунктами 4-6 пункта 24 настоящего Договора, Производитель вправе требовать от Распределяющего лица выплаты компенсации за каждый день нарушения в размере 20 драмов за каждый кВт/ч среднесуточной величины проектной продукции Станции, но не более чем за 365 дней. Если в Лицензии на производство Комиссией предусмотрено тарифное соглашение, то вместо предусмотренных настоящим пунктом 20 драмов Производитель вправе требовать от Распределяющего лица выплаты компенсации за каждый день нарушения в размере тарифа, установленного Соглашением для Станции, за каждый кВт/ч среднесуточной величины проектной продукции Станции, но не больше чем тарифная ставка на электрическую энергию Станции, закрывающей баланс электрической энергии в данном расчетном месяце. В случае, когда тарифным соглашением величина тарифа установлена не в драмовом выражении, при расчете компенсационной выплаты применяется величина выраженного в армянских драмах среднего курса, объявленного Центральным банком Республики Армения в первый день нарушения.

47. При нарушении Распределяющим лицом максимального годового показателя, установленного пунктом 20 настоящего Договора, Производитель вправе требовать от Распределяющего лица выплаты компенсации за каждый час нарушения в размере производного от среднего количества электрической энергии, поставленной Производителем за час в течение того же месяца

предыдущего года, и действующего тарифа Производителя в течение месяца нарушения. В случае если в течение того же месяца предыдущего года электрическая энергия не поставлялась, в качестве среднего количества за час времени принимается среднее количество электрической энергии, поставленной за час в течение предыдущего месяца, а в случае если в течение предыдущего месяца электрическая энергия не поставлялась — в качестве среднего количества за час времени принимается среднечасовая величина проектной продукции Станции.

48. В случае нарушения срока оплаты, предусмотренного пунктами 17 и 34 настоящего Договора, Производитель вправе требовать от Распределяющего лица выплаты пеней в размере 0.1 процента от суммы, не выплаченной за каждый просроченный день, но не больше размера невыплаченной суммы.

49. В случае поставки Производителем электрической энергии в количестве, меньшем чем то, что предусмотрено подпунктом 3 пункта 26 настоящего Договора, Распределяющее лицо вправе требовать от Производителя выплаты пеней в размере разницы действующего на данный тарифный год тарифа Производителя и станции, закрывающей баланс, за каждый кВт/ч недопоставленной электрической энергии.

50. В случае начисления пеней из произведенных Стороной выплат в первую очередь погашается основная сумма (при наличии) в соответствии с установленным для ее выплаты сроком давности и только после этого — рассчитанные пени.

9. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

51. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств, установленных настоящим Договором, если это является результатом форс-мажора. По смыслу настоящего Договора форс-мажором считается любое обстоятельство или любой случай (его последствия), который повлек (влечет или может повлечь) неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств и одновременно отвечает следующим условиям:

- 1) не находится под контролем Стороны;
- 2) Сторона предприняла все необходимые меры и приложила все усилия (в том числе превентивные, альтернативные, предусмотренные законодательством) для предотвращения, устранения, смягчения или во избежание указанных обстоятельств (последствий);
- 3) после получения информации о таких обстоятельствах в максимально сжатые сроки, но не позднее чем в течение 10 дней известила о них другую Сторону.

52. По смыслу настоящего Договора форс-мажором, в частности, являются:

- 1) природные и техногенные катастрофы, эпидемии, необычные природные явления (в том числе: наводнения, землетрясения, ураганы, смерчи, ливни, сопровождающиеся молниями и грозами, снежные бури, оползни), атомное, химическое или биологическое загрязнение, забастовки, общественные беспорядки;
- 2) восстания, теракты, войны, вторжения, вооруженные противостояния, действия внешнего врага или блокада, каждое из которых происходит на

территории Армении или вовлекает ее, и которые не существовали или не могли быть разумно предвидены во время подписания настоящего Договора,

3) акт, действие или бездействие государственного органа и органа местного самоуправления или иной компетентной организации в том случае, когда в результате этого не было предоставлено или продлено какое-либо разрешение, необходимое для исполнения договорных обязательств, или это обстоятельство воспрепятствовало исполнению данного обязательства, при условии, что Сторона действовала согласно законодательству Республики Армения.

53. Пункт 52 настоящего Договора не ограничивает права Стороны на обращение в Комиссию при возникновении иных чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств, отличающихся от описанных, для признания их форс-мажором в случае если они отвечают требованиям настоящей главы.

10. РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ

54. Споры, возникшие между сторонами в связи с Договором, решаются путем переговоров, а при наличии письменного заявления одной из Сторон — при посредничестве Комиссии.

55. В случае если разрешение спора путем переговоров невозможно, по письменному требованию одной из сторон спор передается на рассмотрение арбитража в порядке и на условиях, установленных Приложением № 8 к настоящему Договору.

56. Если предметом разногласия является представленный Оператором рынка акт относительно подлежащей оплате электрической энергии, то Оператор рынка в случае письменного обращения одной из Сторон в течение трех рабочих

дней, но не позднее чем включительно до 13 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, решает разногласие, организовав при необходимости обсуждение с участием заинтересованных сторон.

57. Если по процедуре и в сроки, установленные пунктом 56 настоящего Договора, невозможно решить разногласие, то Стороны обязаны включительно до 13 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, подписать представленный Оператором рынка в результате указанной процедуры акт относительно подлежащей оплате электрической энергии, а Распределяющее лицо обязано произвести оплату, после чего только решить разногласие. Имеющая возражения Сторона обязана приложить особое мнение к акту, подписанному относительно подлежащей оплате электрической энергии.

11. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

58. Стороны обязаны беспрекословно выполнять распоряжения (инструкции) Оператора системы, отданные в рамках полномочий последнего, которые не могут относиться к ограничению или прекращению поставок электрической энергии Производителем.

59. Стороны обязаны предоставить копии настоящего Договора Оператору рынка и Оператору системы.

60. В случае, когда Станция подключается (подключена) к передающей сети, настоящий Договор действует только по части, касающейся осуществления пусконаладочных работ и купли-продажи электрической энергии. Если в момент заключения настоящего Договора Станция находится в периоде производства, установленном Лицензией на производство, настоящий Договор действует только по части купли-продажи электрической энергии.

61. По обоюдному согласию Сторон в Приложении № 9 к настоящему Договору могут устанавливаться иные условия, которые не могут противоречить настоящему Договору, правовым актам Комиссии или иным правовым актам.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

62. Настоящий Договор вступает в силу с момента регистрации в Комиссии и действует:

1) по части положений, касающихся подключения Станции к распределительной сети, — до полного исполнения обязательств Сторон по подключению Станции к распределительной сети, установленных пунктами 3-16 главы 3 настоящего Договора;

2) по части положений, касающихся осуществления пусконаладочных работ Станции, — до полного исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 17 настоящего Договора;

3) по части установленных настоящим Договором положений, касающихся купли-продажи электрической энергии, — до окончания установленного законом гарантийного срока покупки электрической энергии, производимой на Станции.

63. В случае утверждения Комиссией новой типовой формы договора поставки электрической энергии и купли-продажи электрической энергии в ходе работ по подключению строящейся (реконструируемой) станции к распределительной сети и пусконаладочных работ, либо внесения изменений или дополнений в действующую типовую форму Стороны обязаны в установленный Комиссией срок заключить новый договор либо внести соответствующие изменения или дополнения в действующий договор.

64. Изменения по обоюдному согласию сторон могут быть внесены в настоящий договор письменно, при условии, что они не противоречат настоящему Договору, принятым Комиссией правовым актам и иным правовым актам.

65. Изменение или прекращение настоящего Договора не освобождает Стороны от исполнения взятых на себя по этому договору и неисполненных обязательств или от ответственности за нарушение Договора.

66. Настоящий Договор расторгается:

- 1) по обоюдному согласию сторон;
- 2) Распределяющим лицом в одностороннем порядке — в случае признания Лицензии на производство утратившей силу, при условии предварительного уведомления Производителя об этом;
- 3) Производителем в одностороннем порядке — при условии предварительного уведомления Распределяющего лица об этом;
- 4) в иных предусмотренных законом случаях.

67. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах — по одному экземпляру для Сторон и Комиссии.

13. ИЗВЕЩЕНИЕ СТОРОН

68. Стороны обязаны вручать друг другу письма, уведомления и иные документы в надлежащей форме. Документы считаются врученными в надлежащей форме, если они отправлены заказным письмом на указанный в настоящем Договоре адрес уведомления, по электронной почте — на указанный в реквизитах настоящего Договора адрес электронной почты, с уведомлением о

вручении (получении) или вручены из рук в руки под расписку, а также иными предусмотренными законом способами, если Коммерческими или Сетевыми правилами или настоящим Договором не предусмотрена конкретная форма надлежащего вручения для отдельных случаев.

69. В случае изменения указанных в настоящем Договоре реквизитов, Стороны обязаны письменно известить друг друга об этом в течение 5 рабочих дней с момента такого изменения.

70. В случае, когда Сторона письменно не уведомила об изменении своего адреса уведомления, документ, отправленный по указанному в настоящем Договоре адресу, считается врученным надлежащим образом.

14. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, СОСТАВЛЯЮЩИХ НЕОТЪЕМЛЕМУЮ ЧАСТЬ ДОГОВОРА

71. Приложениями, составляющими неотъемлемую часть настоящего Договора, являются:

- 1) технические условия подключения Станции к распределительной сети — Приложение № 1;
- 2) заявка на подключение к распределительной сети — Приложение № 2;
- 3) технические параметры подключения Станции к электрической сети — Приложение № 3;
- 4) соглашение о цене продажи электрической энергии — Приложение № 4;
- 5) Приложение № 5 о Пунктах разграничения, Пунктах учета, коммерческих (контрольных) счетчиках и измерительных трансформаторах;

6) акт относительно подлежащей оплате электрической энергии — Приложение № 6;

7) протокол (акт) установки и замены Комплексов учета электрической энергии (мощности) и их отдельных элементов — Приложение № 7;

8) Приложение № 8 об арбитраже;

9) иные условия — Приложение № 9.

Производитель:

место нахождения _____

п/н _____

Телефон _____

адрес электронной почты _____

Факс _____

Лицензия на деятельность №

Руководитель:

(подпись, имя, фамилия)

Распределяющее лицо:

место нахождения _____

п/н _____

Телефон _____

адрес электронной почты _____

Факс _____

Лицензия на деятельность №

Руководитель:

(подпись, имя, фамилия)

Комиссия по регулированию общественных услуг Республики Армения

Зарегистрировано " __ " _____ 20__ года

№ регистрации _____

Ответственное лицо (*подпись, имя, фамилия*)

М.П.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ СТАНЦИИ К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ**

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20____ года

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20____ года

Согласовано:

ОПЕРАТОР СИСТЕМЫ

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20____ года

**ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ РАЗРЕШЕНИЯ
НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ**

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20 _____ года

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ПОДКЛЮЧЕНИЯ СТАНЦИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
СЕТИ**

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

ОПЕРАТОР СИСТЕМЫ

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

СОГЛАШЕНИЕ

О ЦЕНЕ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Установленный Комиссией тариф на электрическую энергию, поставляемую Производителем Распределяющему лицу, следующий:

тариф на электрическую энергию: _____ драм/кВт/ч

Настоящим соглашением Распределяющее лицо и Производитель по обоюдному согласию устанавливают следующую цену на электрическую энергию:

цена на электрическую энергию _____ драм/кВт/ч

Цена на электрическую энергию вступает в силу с _____ 20__ года и действует до вступления в силу нового тарифа, установленного Комиссией.

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года

**О ПУНКТАХ РАЗГРАНИЧЕНИЯ, УЧЕТА, КОММЕРЧЕСКИХ (КОНТРОЛЬНЫХ)
СЧЕТЧИКАХ И ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРАХ**

1. Пунктами разграничения (поставки) _____ (Производителя) являются:
2. Пунктами коммерческого (контрольного) учета являются:
3. Данными коммерческих (контрольных) счетчиков, измерительных трансформаторов являются:

место нахождения	Счетчик				Измерительный трансформатор						Сторона, ответственная за сохранение целостности являющихся собственностью Производителя или установленных на территориях, находящихся в ее распоряжении коммерческих счетчиков и измерительных трансформаторов
					тока			напряжения			
	тип, заводской номер, тип, номер печати	допустимый ток (А)	номинальное напряжение (В)	месяц и год следующей плановой поверки	тип, заводской номер, тип, номер печати потребителя	класс точности	коэффициент трансформации	тип, заводской номер, тип, номер печати потребителя	класс точности	коэффициент трансформации	

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года

Согласовано:

ОПЕРАТОР РЫНКА

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

А К Т

ОТНОСИТЕЛЬНО ПОДЛЕЖАЩЕЙ ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Распределяющее лицо _____

Производитель _____

Расчетный период с _____ 20__ г. до _____ 20__ г.

Общее количество поставленной электрической энергии: _____ кВт/ч

Основание _____

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года

Согласовано:

ОПЕРАТОР РЫНКА

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

" ____ " _____ 20__ г.

ПРОТОКОЛ (АКТ)

**УСТАНОВКИ И ЗАМЕНЫ КОМПЛЕКСОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) ИЛИ ИХ ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ**

—
(наименование направления станции, подстанции)

Номер снятого ТТ, ТН)	ТИП (марка)	ПОКАЗАНИЕ СЧЕТЧИКА		Последняя поверка	Номинальный ток, А	Номинальное напряжение, В	Трансформатор тока		Трансформа
		ОТ ШИНЫ	К ШИНЕ				КОЭФФИЦИЕНТ	Класс точности	
		Tot.	Tot.						
		T1	T1						
		T2	T2						
й номер счетчика (ТТ,)	ТИП (марка)	ПОКАЗАНИЕ СЧЕТЧИКА		Последняя поверка	Номинальный ток, А	Номинальное напряжение, В	Трансформатор тока		Трансформа
		ОТ ШИНЫ	К ШИНЕ				КОЭФФИЦИЕНТ	Класс точности	
		Tot.	Tot.						
		T1	T1						
		T2	T2						

Примечания:

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года

Согласовано:

ОПЕРАТОР РЫНКА

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

ОБ АРБИТРАЖЕ

1. В случае если спор невозможно решить путем переговоров, по письменному требованию одной из сторон спор передается на рассмотрение арбитража согласно Арбитражным Правилам Международной торговой палаты ("Правила").

2. Настоящим Приложением может быть установлен порядок выбора арбитров.

3. Местом проведения арбитража является _____.

4. Языком арбитража и всех связанных с ним документов и корреспонденции является _____.

5. Любое вынесенное в результате арбитража постановление или решение является окончательным и обязательным для Сторон и подлежит принудительному исполнению в установленном законом порядке.

6. Расходы, связанные с арбитражем, в том числе оплата труда арбитров, осуществляются _____ следующим образом: _____.

7. В случаях решения споров, установленных пунктом 51 настоящего Договора, в ходе арбитража и до вынесения по ним постановления Стороны продолжают исполнять установленные настоящим Договором обязательства.

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года

ИНЫЕ УСЛОВИЯ

1. Иные условия, установленные Сторонами в настоящем Приложении, не могут противоречить настоящему Договору, правовым актам Комиссии и иным правовым актам.

2. []

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

(должность, подпись, имя, фамилия)

_____ 20__ года

_____ 20__ года