



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № HANRE168/2019
от 31.05.2019

об утверждении
Положения о подключении к электросетям
и предоставлении услуг по передаче и
распределению электроэнергии

Опубликован : 28.06.2019 в MONITOR № 209-216 статья № 1093 Data intrării în vigoare

ИЗМЕНЕНО

[ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24](#)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО:

Министерство юстиции

№ 1463 от 21 июня 2019 г.

Министр _____ Виктория ИФТОДИ

На основании п.х) ч.(1) ст.7 Закона № 107 от 27 мая 2016 года об электроэнергии (Официальный монитор Республики Молдова, 2016, № 193-203, ст. 413), с последующими изменениями, в целях адекватного регламентирования деятельности компаний по передаче и распределению электрической энергии, защиты интересов потребителей и производителей электрической энергии Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии (прилагается).

2. Настоящее положение применяется ко всем предприятиям транспорта и распределению электрической энергии независимо от формы собственности, которые, согласно законодательству, подлежат регламентированию Национальным агентством по регулированию в энергетике.

3. Контроль соблюдения настоящего положения возложить на подразделения Национального агентства по регулированию в энергетике.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР НАРЭ Вячеслав УНТИЛА

ДИРЕКТОР Октавиан КАЛМЫК

ДИРЕКТОР Еуджен КАРПОВ

ДИРЕКТОР Штефан КРЯНГЭ

№ 168/2019. Кишинэу, 31 мая 2019 г.

Утверждено

Постановлением

Административного совета НАРЭ

№ 168/2019 от 31 мая 2019 г.

ПОЛОЖЕНИЕ

о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии

Глава I

Часть 1

Область применения

1. Положение о подключении к электрическим сетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии (в дальнейшем - *Положение*) регулирует:

1) этапы, процедуры, сроки и условия подключения электроустановок потребления и электростанций к электрическим сетям системных операторов;

2) правоотношения между системными операторами и пользователями системы при предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии;

3) сроки и условия прекращения предоставления услуг по передаче или распределению электроэнергии, прерывания, ограничения поставки электроэнергии, отключения и повторного подключения к электрическим сетям электроустановок потребления и электростанций.

2. Условия настоящего Положения применяются при определении решений по подключению или изменении электроустановок потребления, электростанций заявителей к электрической сети, при изменении установок подключения, изменении разрешений на подключение, а также в отношениях между системными операторами с пользователями системы при заключении договора на услуги по передаче и/или

распределению электроэнергии, и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии.

[Пкт.2 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

Часть 2

Термины и определения

3. В настоящем Положении используются термины, определенные в Законе об электроэнергии №107 от 27 мая 2016 г. (в дальнейшем - *Закон 107/2016*), а также следующие термины и определения:

акт разграничения - акт, устанавливающий точку разграничения между установками, находящимися на балансовой принадлежности электроэнергетического предприятия, и электроустановкой конечного потребителя или электростанцией производителя;

разрешение на подключение - письменное разрешение, которое выдается системным оператором, по заявке физического или юридического лица, в котором указываются технико-экономические условия подключения к электрической сети электроустановки потребления или электростанции, а также условия использования электрической сети после подачи напряжения на электроустановку потребления или соответствующую электростанцию;

договор на подключение - договор, заключенный между системным оператором и заявителем, на предмет подключения к электрической сети системного оператора электроустановки заявителя, путем выполнения работ по подключению в соответствии с требованиями, установленными в разрешении на подключение или на условиях взаимоподключения, выданных соответствующему заявителю;

контроль измерительного оборудования - совокупность операций, осуществляемых системным оператором, с использованием специальных аппаратов или без них в целях определения режима работы измерительного оборудования и для установления вмешательств в работу измерительного оборудования, включая проверку целостности измерительного оборудования и наложенных пломб;

договор о взаимодействии - документ, подписанный системным оператором и пользователем системы/производителем, электроустановки которого подключены к электрическим сетям системного оператора которым уточняется максимальная подключенная мощность, мощность, потребляемая в пиковые часы графика нагрузки, способность к снижению нагрузки в случае дефицита мощности или ограничений в поставке электроэнергии, порядок осуществления оперативного диспетчерского управления, регулирование защит, выполнение маневров, вмешательства в случае инцидентов и программа деятельности небытового потребителя/производителя;

условия межсистемного соединения - письменное разрешение, выданное оператором передающей системы или оператором распределительной системы

другому системному оператору, который обращается с просьбой о межсистемном соединении. Данное разрешение содержит технико-экономические условия соединения систем;

отключение - разрыв электрического соединения между электрической сетью системного оператора и электроустановками конечного потребителя, или электростанцией посредством коммутационных аппаратов или путем отсоединения проводов или кабелей от электрической сети;

ограничение поставки электроэнергии - сокращение системным оператором количества электроэнергии, поставляемой пользователю системы;

утвержденная мощность - максимальная активная мощность, указанная в разрешении на подключение или условиях взаимоподключения, которую пользователь системы имеет право поглощать или выводить через установку подключения, с учетом требований к коэффициенту мощности, указанных в разрешении на подключение или условиях взаимоподключения;

утвержденная мощность солнечной фотоэлектрической электростанции - минимальное значение между суммой номинальных активных мощностей инверторов или суммой номинальных активных мощностей фотоэлектрических панелей, образующих электростанцию.

договорная мощность - активная мощность, указанная в договоре на поставку электроэнергии, определяемая как минимальное значение между:

а) номинальная мощность электроподстанции (трансформатор);

б) электрическая мощность, определяемая с использованием номинального напряжения (U_n) и допустимой нагрузки (I_{adm}) провода, кабеля;

в) электрическая мощность, определяемая с использованием номинального напряжения (U_n) и номинального тока (I_n) расцепителя защитного устройства, выбранного согласно проекту.

Договорная мощность не может быть выше утвержденной мощности, указанной в разрешении на подключение;

минимальная аварийная мощность - электрическая мощность, строго необходимая конечному потребителю для поддержания в рабочем состоянии технических средств, обеспечивающих безопасность оборудования и персонала;

минимальная технологическая мощность - наименьшая электрическая мощность, необходимая конечному потребителю для поддержания в рабочем состоянии оборудования и установок, работа которых обусловлена технологическим процессом, во избежание невозможности производственных потерь;

внутренняя сеть - система, состоящая из проводов, кабеля, коммутационных аппаратов и другого оборудования, которая обеспечивает распределение

электроэнергии в многоквартирном жилом доме до коммутационного аппарата, установленного у каждой квартиры многоквартирного жилого дома;

аварийная ситуация в электроэнергетической системе - положение, при котором невозможно поддержать параметры функционирования электроэнергетической системы в допустимых пределах из-за повреждения некоторых установок и электроэнергетического оборудования или из-за нарушения баланса производства-потребления электрической энергии и мощности;

прекращение предоставления услуги по передаче или распределению электроэнергии - временное приостановление предоставления услуги по передаче или по распределению электрической энергии в точках подключения к электросетям или в другой точке, согласованной сторонами;

[Пкт.3 понятие в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

заявитель - физическое или юридическое лицо, которое подало заявление о выдаче разрешения на подключение или условий взаимоподключения к передающей или распределительной электрической сети;

нарушение пломбы - фальсификация пломбы, установленной системным оператором; отсутствие пломбы, установленной системным оператором; повреждение или вмешательство в подлинную пломбу, установленной системным оператором, которое влечет за собой перемещение пломбы по нити; срыв нити пломбы или ее восстановление после срыва;

исследование решений - исследование, проводимое заявителем, желающим подключить к электрическим сетям одну электростанцию, в котором оцениваются технико-экономические условия подключения электростанции и предлагаются потенциальные решения по подключению, которые следует проанализировать системному оператору в процессе анализа заявления о выдаче разрешения на подключение;

[Пкт.3 понятие в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

декларация авторизованного электрика - декларация о своей ответственности, подписанная авторизованным электриком, которой он подтверждает качество выполненных работ, соответствие электроустановки требованиям разрешения на подключение, проектной документации, требованиям безопасности, нормативным актам и нормативно-техническим документам;

точка разграничения - место, в котором электроустановки конечного потребителя или производителя электроэнергии разграничиваются на основе права собственности с установками электроэнергетического предприятия, или место, в котором разграничиваются на основе права собственности электроустановки электроэнергетических предприятий.

[Пкт.3 понятие введено ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

Часть 3

Этапы процесса подключения

к электрической сети

4. Любое физическое или юридическое лицо вправе подать заявку на подключение принадлежащей ему электроустановки потребления, электростанции к передающей или распределительной электрической сети системного оператора, который осуществляет свою деятельность в пределах разрешенной лицензией территории.

5. Процесс подключения включает в себя получение разрешения на подключение, проектирование, выполнение и подачу напряжения на установку подключения и установки потребления или электростанции.

[Пкт.5 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

Часть 4

Выдачу разрешения на подключение

6. В целях подключения к электрической сети электроустановки потребления и/или электростанции или их изменении заявитель обязан получить от системного оператора разрешение на подключение.

[Пкт.6 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

7. Для получения разрешения на подключение заявитель подает заявление о выдаче разрешения на подключение системному оператору, к электрической сети которого планируется подключить электроустановку потребления или электростанцию.

8. Форма заявления о выдаче разрешения на подключение, разработанная системным оператором, а также информация о процедуре, условиях и документах, необходимых для получения разрешения на подключение, публикуются на официальной веб-странице системного оператора.

9. Перед подачей заявления о выдаче разрешения на подключение заявитель вправе обратиться к системному оператору за консультациями, касающимися процедуры, условий и документов, которые необходимо представить для получения разрешения на подключение.

10. Заявление о выдаче разрешения на подключение подается заявителем в следующих случаях:

1) необходимость подключения электроустановки потребления или электростанции;

2) изменение электрической мощности электроустановки потребления или электростанции;

[Пкт.10 подпкт.2) в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

2¹) перенос установки подключения;

[Пкт.10 подпкт.2¹) введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

2²) изменение уровня напряжения;

[Пкт.10 подпкт.2²) введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

2³) выполнение условий, требующих введения новых элементов или изменения/замены некоторых элементов установки подключения другими, с другими техническими характеристиками.

[Пкт.10 подпкт.2³) введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

3) отделение учета электроэнергии, потребляемой в других целях, чем цели, указанные в договоре на поставку электроэнергии;

4) обеспечение требований безопасности в электроустановках, принадлежащих оператору закрытой распределительной системы, садоводческим товариществам, гаражно-строительным кооперативам или другим ассоциациям совладельцев;

5) изменение места потребления путем подключения электростанций и автономных источников электроэнергии к существующей электроустановке потребления, для обеспечения собственного потребления.

[Пкт.10 подпкт.5) изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

11. Системный оператор не вправе выдавать разрешения на подключение в других случаях, кроме предусмотренных в п. 10 настоящего Положения.

12. В целях получения разрешения на подключение для электрических установок или электростанции с требуемой мощностью менее 1 МВт заявитель обращается к оператору распределительной системы, а в случае получения отказа от оператора распределительной системы по обоснованным причинам, в соответствии с настоящим Положением, заявитель обращается к оператору передающей системы.

13. В случае заявок на подключение к распределительной электросети установок

потребления конечных потребителей и электростанций с установленной мощностью в 1МВт и больше, для обеспечения надежной работы, безопасности взаимосвязанных электросетей и соблюдения параметров и показателей качества услуг по передаче и распределению электроэнергии для пользователей системы на обслуживаемой территории, условия разрешения на подключение согласовываются с оператором передающей системы. Для электростанций с установленной мощности менее 1 МВт, оператор распределительной системы согласовывает с оператором передающей системы только наличие мощности в электросети для подключения генерирующей мощности и только в следующих случаях:

а) электростанций с установленной мощностью менее 1МВт, если они не подлежат подключению к существующему месту потребления;

б) электростанции с установленной мощностью равной или больше 200 кВт, установленные в существующем месте потребления.

[Пкт.13 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

13¹. В целях соблюдения пункта 13 оператор системы распределения в течение 1 рабочего дня с даты получения заявки о выдаче разрешения на подключение передает оператору передающей системы заявку о представлении технических условий, которые должны быть указаны в разрешении о подключении, подпадающим под действия пункта 13. Оператор передающей системы передает технические требования, которые должны быть включены в разрешение на подключение, в течение 3 рабочих дней в случае установок потребления, а в случае электростанций, в течение 7 рабочих дней.

13². Оператор распределительной системы обязан включить в разрешение на подключение, выданное заявителю, все технические требования, указанные оператором передающей системы, в противном случае разрешение на подключение считается недействительным.

13³. В случае, в котором оператор передающей системы в процессе согласования условий подключения считает невозможным подключение установки потребления/ электростанции из-за недостаточной пропускной способности передающей сети, оператор передающей системы обязан передать оператору системы распределения все информации, указанные в пункте 45, необходимые для аргументации отказа в выдаче разрешения на подключение и информирование заявителя о мерах, необходимых для развития электрических сетей.

13⁴. Копия разрешения на подключение, выданного для электрических установок, подпадающих под действие пункта 13, передается оператору передающей системы в течение 5 рабочих дней с даты выдачи разрешения на подключение.

[Пкт.13⁴ изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

13⁵. Ежемесячно оператор распределительной системы передает оператору передающей системы информацию об разрешениях на подключение, выданных для

подключения электростанций, установленной мощности электростанций, подключенных к распределительной электросети, точка подключения, а также тип используемой технологии для производства электроэнергии.

[Пкт.13⁵ в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

13⁶. Системные операторы сотрудничают в целях установления процессов и мер для согласования разрешений и информирования о статусе действующих разрешений на подключение.

[Пкт.13⁶ изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

14. В заявлении о выдаче разрешения на подключение указывается как минимум следующая информация:

- 1) идентификационные данные заявителя, адрес;
- 2) цель использования электроэнергии (в случае мест потребления);
- 3) тип установки;
- 4) активную мощность, которую требуется подключить/генерировать;
- 5) категория электроприемников согласно требованиям надежности снабжения электроэнергией;
- 6) тип электроприемников, которые будут использоваться (трехфазные или однофазные);
- 7) идентификационные данные места потребления/производства, в том числе географическое расположение или адрес.

15. К заявлению о выдаче разрешения на подключение прилагаются следующие документы:

- 1) в случае физических лиц:
 - а) копия документов, удостоверяющих право собственности или ограниченное вещное право заявителя на соответствующее место потребления/производства и, при необходимости, на земельный участок;
 - б) копия доверенности, составленной надлежащим образом на имя доверенного лица, уполномоченного представлять интересы заявителя, при необходимости;
 - в) расчет электрической мощности для установок мощностью равной или более 50 кВт.

[Пкт.15 подпкт.1), лит.с) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24]

ст. 16; в силу с 17.01.24]

2) в случае юридических лиц:

а) копия решения о регистрации, выданного Агентством государственных услуг;

б) копия документа, удостоверяющего право собственности или ограниченное вещное право заявителя на недвижимое имущество или земельный участок, где следует расположить соответствующее место потребления/производства;

в) план зонального расположения электроустановки потребления или электростанции, которую требуется подключить;

г) расчет электрической мощности для установок мощностью равной или более 50 кВт;

[Пкт.15 подпкт.2), лит.д) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

е) копия доверенности, составленной надлежащим образом на имя доверенного лица, уполномоченного представлять интересы заявителя, при необходимости;

ф) для подключения электроустановок потребления - данные-характеристики места потребления, включая номер, тип и мощность оборудования, которое будет использоваться.

15¹. Если заявка на выдачу разрешения на подключение была подана на основании иного вещного право заявителя в отличие от права на недвижимость или земельный участок, где должно быть расположено соответствующее место потребления/производства, заявитель прилагает к заявлению предварительное письменное соглашение собственника недвижимости или земельного участка для строительства установки потребления или электростанции, в зависимости от обстоятельств.

15². В дополнение к требованиям п. 15 к заявлению для выдачи разрешения на подключение электростанций с установленной мощностью в 1МВт и выше заявитель обязан приложить исследование решений для подключения соответствующей электростанции.

15³. Исследование решений для подключения электростанции должно содержать, не ограничиваясь:

1) электростанциями, которые предполагается подключить к электрическим электросети сетям номинальным напряжением 110 кВ и выше:

а) представление состояния электросети и производственных единиц, существующих;

[Пкт.15³ подпкт.1), лит.а) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

b) возможные варианты подключения;

с) сохраненные и проанализированные варианты подключения, включая ситуационный план с указанием установок подключения, точек подключения, точек разграничения и способа проведения измерений электроэнергии;

d) расчет запросов на короткое замыкание;

[Пкт.15³ подпкт.1), лит. е) утратила силу согласно ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

[Пкт.15³ подпкт.1), лит. ф) утратила силу согласно ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

g) предложения по предоставлению системных услуг, при необходимости;

[Пкт.15³ подпкт.1), лит. h) утратила силу согласно ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

i) способ, которым выполняются технические требования относительно подключения, установленные в Кодексе электрических сетей (стабильность частоты, изменение частоты, ограниченная реакция на отклонение частоты, регулирование активной мощности, частотно-мощностная характеристика, стабильность напряжения, поставка реактивной мощности, параметры качества);

[Пкт.15³ подпкт.1), лит. i) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

j) работы, необходимые для выполнения установки подключения, для каждого сохраненного и проанализированного варианта и оценка их стоимости.

2) электростанциями, которые предполагается подключить к электрическим сетям с номинальным напряжением менее 110 кВ:

a) представление и производственных единиц, существующих;

[Пкт.15³ подпкт.2), лит. a) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

b) способ, которым выполняются технические требования к подключению, установленные Кодексом электрических сетей стабильность частоты, изменение частоты, ограниченная реакция на отклонение частоты, регулирование активной мощности, частотно-мощностная характеристика, стабильность напряжения, поставка реактивной мощности, параметры качества;

[Пкт.15³ подпкт.2), лит. b) изменена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

с) возможные варианты подключения;

d) сохраненные и проанализированные варианты подключения, включая ситуационный план с указанием установок подключения, точек подключения, точек разграничения и способа проведения измерений электроэнергии;

e) расчет запросов на короткое замыкание;

f) расчет уровня безопасности сети в точке разграничения;

[Пкт.15³ подпкт.2), лит.f) утратил силу согласно ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

g) работы, необходимые для выполнения установки подключения, для каждого сохраненного и проанализированного варианта и оценка их стоимости.

15⁴. В целях разработки исследования решений для подключения электростанции системный оператор обязан предоставить разработчику проекта доступную информацию и данные, относящиеся к его эксплуатационной зоне, которые могут быть предоставлены третьим лицам и которые не подлежат соглашению о конфиденциальности. Информации передаются в течение 30 дней с даты запроса.

[Пкт.15⁴ изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

16. В случае подключения к электросети электростанций, при регистрации заявления о выдаче разрешения на подключение, системный оператор вправе потребовать от заявителя представить дополнительные данные к тем, которые указаны в п. 15 в соответствии с утвержденным НАРЭ Кодексом электрических сетей. Дополнительные данные, которые необходимо представить на этапе регистрации заявки о выдаче разрешения на подключение, публикуются системным оператором на официальной веб-странице вместе с информацией, публикуемой в соответствии с п.8 настоящего Положения.

17. Заявление на выдачу разрешения на подключение, сопровождаемое документами, указанными в пунктах 15-16 настоящего Положения, направляется системному оператору по почте, факсу, электронной почте, подается непосредственно в офис системного оператора, а также иными способами, предоставленными системным оператором.

[Пкт.17 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

18. Заявление о выдаче разрешения на подключение переданное системному оператору любым из способов, указанных в п. 17, подписывается в обязательном порядке заявителем или уполномоченным законным представителем заявителя и считается полным, если были приложены все документы, указанные в п. 15 -16 настоящего Положения.

Заявки, поданные в электронном формате, должны быть заверены электронной подписью.

[Пкт.18 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

19. Если пакет документов, прилагаемых к заявлению о выдаче разрешения на подключение, неполный, системный оператор уведомляет заявителя в течение трех рабочих дней со дня регистрации заявления о необходимости его дополнения, с исчерпывающим указанием недостающих документов и/или информации, которые следует дополнить или представить системному оператору. В этом случае крайний срок выдачи разрешения на подключение считается с момента представления заявителем полного комплекта документов.

20. Если заявитель не представляет соответствующие документы в течение 10 рабочих дней, системный оператор возвращает заявление о выдаче разрешения на подключение и информирует об этом заявителя. Это не мешает заявителю подать новое заявление о выдаче разрешения на подключение с приложением требуемых документов.

21. Присоединение сети электропередачи к другой сети электропередачи, сети электропередачи с электрической распределительной сетью должно осуществляться на основании условий межсистемного соединения электрических сетей, установленных в соответствии с требованиями Кодекса электрических сетей.

22. Системный оператор, к электрической сети которого запрашивается подключение, выдает условия межсистемного соединения электрических сетей системному оператору заявителю, на тех же условиях, что и при выдаче разрешения на подключение пользователям системы, с учетом требований Кодекса электрических сетей.

23. Расходы на межсистемное соединение оплачивает заявитель.

Часть 5

Выдача, продление срока действия, изменение

и аннулирование разрешения на подключение

24. После регистрации заявления о выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сотрудничать с заявителем с целью подбора самого выгодного варианта подключения.

Запрещается включение в разрешения на подключение требований, не установленных в нормативно-технической документации, или требований к качеству, превышающих установленные в нормативно-технической документации.

25. Если системный оператор определил несколько вариантов подключения, системный оператор информирует об этом заявителя, а заявитель должен выбрать одну из установленных возможностей подключения.

26. В случае выдачи разрешения на подключение для отделения учета у бытовых

потребителей в целях, отличных от тех, которые указаны в договоре на поставку электроэнергии, системный оператор не требует изменения установки подключения, если она дает возможность транзита всей электрической мощности, необходимой бытовому и небытовому потреблению, и данным лицом не увеличивается договорная мощность.

26¹. Если заявитель, являющийся потенциальным конечным потребителем, запрашивает одновременное подключение установки потребления и электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, оператор распределительной системы выдает только одно разрешение на подключение. Если требуется изменение параметров установки подключения конечного потребителя, оператор распределительной системы обязан указать в приложении к разрешению на подключение графическую информацию и полные технические данные для оценки необходимых расходов на изменение параметров соответствующей установки.

27. Сроки выдачи системным оператором разрешения на подключение, которые исчисляются со дня регистрации заявления о выдаче разрешения на подключение с приложением документов и информации, установленных в п. 14-19, следующие:

1) в случае заявлений на подключение мест потребления к распределительным электрическим сетям – 10 календарных дней;

2) в случае заявлений на подключение мест потребления к передающим электрическим сетям – 15 календарных дней;

3) в случае заявлений на подключение электростанций к передающим и распределительным электрическим сетям – 30 календарных дней;

4) для заявок бытовых потребителей или потенциальных бытовых потребителей на подключение к распределительным электрическим сетям электростанций, предназначенных для покрытия собственного потребления электроэнергии, использующих возобновляемые источники энергии, в пределах договорной потребляемой мощности – 10 дней;

28. Образец разрешения на подключение предусмотрен в приложении № 1 к настоящему Положению. При выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить заявителю оценочную стоимость монтажа питающей установки.

29. Системный оператор выдает заявителям разрешения на подключение в пределах имеющихся мощностей электросети, к которой запрашивается подключение, по принципу «первым пришел — первым обслужен». Системные операторы выдают разрешения на подключение электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, которые должны быть установлены бенефициарами механизма нетто-учета или профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников в пределах квот мощности, категорий мощности и, по случаю, предельных мощностей, утвержденных Правительством.

В целях управления пропускной способностью электросети системный оператор

ведет учет действующих разрешений на подключение, выданных заявителям, в регистр учета разрешений на подключение. Регистр учета разрешений на подключение содержит как минимум следующую информацию: уникальный идентификационный номер, имя заявителя, дату регистрации заявления о выдаче разрешения на подключение, дату выдачи разрешения на подключение, дату об истечении срока действия разрешения на подключение, отметка о продленном сроке действия разрешения на подключение, если в разрешения на подключение были внесены другие изменения, местонахождение установки использования, электростанции, запрошенная мощность, точка подключения к сети. Системный оператор обязан публиковать на официальной веб-странице информацию о выданных разрешениях на подключение и отклоненных заявлениях, указывая для каждого разрешения на подключение как минимум следующую информацию: дату, срок действия, местонахождение (данные о физическом местоположении, электрический адрес), запрашиваемая мощность, тип установки потребления/производства и продлен ли срок действия разрешения на подключение. Эта информация обновляется ежемесячно.

[Пкт.29 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

30. В разрешении на подключение обязательно указывается кадастровый номер объекта недвижимости или земельного участка, на котором будет размещена соответствующая установка потребления/электростанция, а также технико-экономические условия подключения к электросети места потребления или электростанции для удовлетворения требований пользователя системы, указанных в заявлении, а также условия использования электросети после подачи напряжения на установку потребления или электростанции. Если установка потребления/электростанция будет расположена на нескольких земельных участках или рядом стоящих зданиях, в разрешении на подключение указываются все кадастровые номера, на которых предполагается ее размещение.

[Пкт.30 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

30¹. Каждое разрешение на подключение имеет уникальный идентификационный номер, который последовательно присваивается системным оператором в соответствии с датой выдачи разрешения на подключение, что также отражается в регистре учета разрешений на подключение.

[Пкт.30¹ введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

31. Разрешение на подключение выдается бесплатно.

32. Выданным разрешением на подключение заявителя могут обязать оплатить только расходы на проектирование и строительство установки подключения, которая должна соответствовать заявленной электрической мощности.

33. При необходимости, заявитель или его представитель вправе запросить у

системного оператора дополнительную информацию, связанную с мощностью трансформатора, сечением проводов и другую информацию, необходимую проектировщику для выполнения рабочего проекта. Системный оператор представляет запрошенную информацию в течение 15 рабочих дней.

34. Подключение и модификация электроустановок свободных экономических зон, промышленных парков или закрытых распределительных систем осуществляется на основании единого разработанного проекта, на основании единого разрешения на подключение, выданного администратору свободной экономической зоны/промышленному парку или закрытой распределительной системы, в зависимости от обстоятельств, или разрешения, выданного отдельно резидентам, в случае, когда сетевая инфраструктура промышленного парка или свободной экономической зоны не обеспечивает надежность электроснабжения, или мощность не позволяет развивать проект, предложенный одним или несколькими резидентами.

35. Технические условия, внесенные в разрешение на подключение, действуют до подачи напряжения на электроустановку потребления или электростанцию и затем в течение всего срока эксплуатации данной установки.

36. Разрешение на подключение выдается на срок:

1) 12 месяцев со дня выдачи разрешения на подключение для электроустановки потребления;

2) 24 месяца со дня выдачи разрешения на подключение для электростанции.

37. По заявке заявителя срок действия разрешения на подключение продлевается системным оператором на срок 12 месяцев для установок потребления и 24 месяца для электростанций, если заявитель представляет действующее разрешение на строительство объекта, на который было выдано разрешение на подключение, выданное в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ № 163 от 9 июля 2010 г., будучи исключены от этого условия электростанции, использующие возобновляемые источники энергии, в случае индивидуальных жилых домов (в том числе семейные дома, дуплексы, линейные застройки) в пределах частного земельного участка, на котором устанавливается электростанция. Системный оператор продлевает срок действия разрешения на подключение в течение пяти календарных дней со дня обращения путем внесения соответствующей записи в разрешение на подключение, выданное заявителю. Разрешение на подключение продлевается только один раз.

[Пкт.37 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

37¹. В случае, когда установка для подключения осуществляется системным оператором на основании договора о подключении в соответствии с требованиями настоящего Положения, срок действия разрешения на подключение продлевается до подачи напряжения на электроустановку, являющееся предметом договора о подключении.

38. В отступление от пунктов 36 и 37 для производителя, которому решением Правительства или Агентства подтвержден, или предоставлен статус правомочного производителя, срок действия разрешения на подключение изменяется системным оператором и устанавливается в соответствии со сроком ввода электростанции в эксплуатацию, указанным в решении Правительства или Агентства.

[Пкт.38 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

39. Разрешение на подключение прекращает свое действие в следующих случаях:

- 1) по истечении срока действия разрешения;
- 2) по требованию заявителя, если не было подано напряжение на электроустановку или электростанцию;
- 3) при выдаче нового разрешения на подключение на то же место потребления/генерации;
- 4) если после выдачи разрешения на подключение необходимо изменить техническое решение по подключению, в результате информации, предусмотренной в разрешениях владельцев сетей согласно требованиям, указанным в градостроительном сертификате;
- 5) если было принято решение об аннулировании государственной регистрации заявителя - юридического лица или индивидуально предпринимателя;
- 6) на условиях, предусмотренных частью 8 главы II настоящего Положения;
- 7) в случае, когда проект установки подключения электростанции не был представлен на согласование системному оператору в сроки, установленные п. 64.

[Пкт.39 подпкт.7) изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

40. В случае прекращения действия разрешения на подключение в соответствии с п. 39 системный оператор исключает соответствующее разрешение на подключение и связанные с ним данные из журнала разрешений на подключение.

41. При условии сохранения срока, установленного в первоначально выданного разрешения на подключение и присвоенного уникального идентификационного номера, разрешение на подключение бесплатно изменяется системным оператором по требованию заявителя в следующих случаях:

- 1) по заявлению об уменьшении мощности, утвержденному разрешением на подключение;
- 2) при изменении имени или названия владельца либо изменении сведений, отраженных в разрешении на подключение, без обновления которых невозможно

установить связь между разрешением на подключение и владельцем;

3) при изменении точки подключения к электрической линии, указанной в первоначальном разрешении на подключение;

4) при изменении технологий, используемых при производстве электроэнергии;

5) при изменении кадастровых номеров зданий или земельных участков, на которых будет расположена установка потребления/электростанция.

В этом случае системный оператор указывает в измененном разрешении на подключение дату и объект зарегистрированных изменений.

При внесении изменений в разрешение на подключение в соответствии с подпунктом 4) системный оператор вправе аргументированно уменьшить утвержденную в измененном разрешении на подключение электрическую мощность, с учетом особенностей технологий производства электроэнергии.

[Пкт.41 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

42. Разрешение на подключение изменяется системным оператором по собственной инициативе с указанием в измененном разрешении на подключение утвержденной мощности, которая соответствует электрической мощности, определенной в соответствии с проектной документацией, в случае, когда при рассмотрении проектной документации, представленной на согласование системному оператору согласно условиям п.64, устанавливается, что электрическая мощность, указанная в разрешении на подключение, выше максимальной активной мощности, которую пользователь может поглощать или выводить через установку потребления согласно проекту соответствующей электроустановки потребления или электростанции. Измененное разрешение на подключение представляется одновременно с согласованной проектной документацией.

[Пкт. 42 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

43. Разрешение на подключение, выданное заявителю, может быть изменено с указанием другого владельца только в случае реорганизации предприятия. Чтобы изменить разрешение на подключение правопреемник собственности должен подать системному оператору заявление, сопровождаемое документами, подтверждающими передачу права пользования мощностью, предлагаемой посредством разрешения на подключения. Системный оператор выдает измененное разрешение на подключение в течение 5 рабочих дней с даты подачи заявления. Системный оператор не должен ввести другие изменения в разрешение на подключение, кроме замены имени физического или юридического лица, которому было выдано разрешение на подключение.

44. Системный оператор отказывает в выдаче разрешения на подключение только при отсутствии пропускной способности электрической сети, обусловленной

отсутствием электрической сети или тем, что существующая электрическая сеть не имеет необходимой технической способности для удовлетворения требований заявителя.

45. В случае отказа в выдаче разрешения на подключение, системный оператор обязан уведомить об этом заявителя в письменном виде, с указанием причин и технически подкрепленных аргументов, на которых основан отказ, и с представлением уместной информации о максимальной поглощаемой/вводимой мощности, приемлемой в соответствующей точке подключения, необходимых мер по устранению причин отказа, в том числе потенциальных необходимых мер по расширению передающих или распределительных электрических сетей, и конкретных сроков выполнения их развития. Заявитель, которому было отказано в выдаче разрешения на подключение, вправе изменить мощность, затребованную в заявлении о выдаче разрешения на подключение, в пределах доступной пропускной способности или попросить соответствующего системного оператора включить его в список ожидания разрешений на подключение, составляемый оператором в соответствии с п. 46 настоящего Положения.

46. Список ожидания разрешений на подключение (в дальнейшем - список ожидания) содержит заявления о выдаче разрешения на подключение, зарегистрированные, но отклоненные из-за отсутствия пропускной способности, по которым запрошено сохранение заявлений в состоянии ожидания согласно пункту 45 данного Положения. Заявления о выдаче разрешения на подключение располагаются хронологически, в порядке получения заявок о включении в список ожидания, путем применения принципа «первым пришел - первым обслужен». В списке ожидания указывается как минимум следующая информация: наименование заявителя, дата получения заявки о включении в список ожидания, местонахождение электроустановки потребления или электростанции, которую требуется подключить, требуемая электрическая мощность, сведения о пропускной способности электрической сети в требуемой/м точке/участке электрической сети, на который запрашивается подключение, и причины невозможности выдачи разрешения на подключение.

46¹. В лист ожидания не может быть включено заявление на выдачу разрешения на подключение электростанции, поданное физическим или юридическим лицом, к элементу электрической сети (электрической линии, в том числе отводящей, фидерной или распределительной установке от электроподстанции), на которую этому лицу выдано разрешение на подключение, и разрешение на подключение действительно.

[Пкт.46¹ в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

47. Пропускная способность, освободившаяся после истечения срока действия, аннулирования разрешения на подключение или после сокращения электрической мощности в соответствии с условиями п. 42 настоящего Положения, предоставляется заявителям, находящимся в списке ожидания, которые обратились за выдачей разрешения на подключение в этом пункте подключения, на том же участке электросети, и электрические мощности которых, запрошенные в заявлениях о

подключении, совокупно не превышают освободившуюся пропускную способность. Системный оператор уведомляет соответствующих заявителей в письменном виде в течение пяти рабочих дней об освободившейся пропускной способности и выдает разрешения на подключение с соблюдением сроков, установленных настоящим Положением. Одновременно системный оператор исключает заявления о выдаче разрешений на подключение из списка ожидания и заполняет журнал разрешений на подключение.

48. В случае, когда освободившаяся пропускная способность ниже электрической мощности, указанной в заявлении о выдаче разрешения на подключение заявителя, включенного первым в список ожидания, данный заявитель вправе пересмотреть запрошенную первоначально электрическую мощность в пределах доступной пропускной способности, сообщенной системным оператором. Заявитель информирует системного оператора в письменном виде в течение пяти рабочих дней с момента получения уведомления о решении сократить требуемую электрическую мощность согласно пределам доступной пропускной способности, с внесением соответствующих изменений в заявление о выдаче разрешения на подключение. Системный оператор выдает заявителю разрешение на подключение на новую запрошенную электрическую мощность с соблюдением процедуры и сроков, установленных в настоящем Положении. Одновременно системный оператор исключает заявления о выдаче разрешений на подключение из списка ожидания и заполняет журнал разрешений на подключение.

49. В случае, когда заявитель отказывается сократить утвержденную электрическую мощность до пределов освободившейся пропускной способности или не информирует системного оператора о принятом решении в срок, установленный в п. 48 настоящего Положения, системный оператор уведомляет о доступной пропускной способности следующего заявителя из списка ожидания.

50. В случае, когда в результате рассмотрения заявления о подключении заявителя, потенциального производителя электроэнергии из возобновляемых источников, системный оператор устанавливает, что подключение электростанции возможно с развитием соответствующей электрической сети исключительно в пользу заявителя, и оно не необходимо другим пользователям системы, системный оператор и заявитель поступают согласно положениям части (6¹) ст. 28 Закона о продвижении использования электроэнергии из возобновляемых источников № 10 от 26 февраля 2016 г.

51. Каждый системный оператор публикует на своей официальной веб-странице информацию из списка ожидания (количество заявлений о подключении, включенных в Список ожидания, с указанием заявленной мощности, установки системного оператора, к которой относится заявления, а также информацию об оставшейся доступной пропускной способности).

51¹. Каждый системный оператор должен публиковать на своей официальной веб-странице информацию об электрические сети высокого и среднего напряжения, на которых отсутствует располагающая мощность.

52. При опубликовании информации, установленной настоящим Положением системные операторы воздерживаются от разглашения сведений, составляющих коммерческую тайну, официальной информации ограниченного доступа и персональных данных.

53. Заявитель, которому было отказано в выдаче разрешения на подключение к электросети, вправе подать в Агентство соответствующую жалобу в соответствии с положениями Закона об электроэнергетики №107/2016.

Часть 6

Проектирование и монтаж питающей установки

54. Проектирование, монтаж и подача напряжения на установку подключения заявителя потенциального конечного потребителя или потенциального производителя осуществляется системным оператором на основании договора на подключение по заявке потенциального пользователя системы. Заявитель вправе нанять проектировщика и/или авторизованного электрика для выполнения проектирования и/или монтажа установки подключения.

54¹. Электромонтажные работы выполняются с соблюдением требований, установленных Законом №107/2016, проектной документацией, нормативно-техническими документами, утвержденными Агентством, законодательством в области строительства, охраны здоровья и безопасности труда и противопожарной защиты.

55. Для проектирования и монтажа установки подключения», а слова «он оплачивает» заменить словами «заявитель оплачивает, заявитель оплачивает системному оператору стоимость проектирования и тариф на подключение, рассчитанный согласно утвержденной Агентством Методологии расчета, утверждения и применения тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые системными операторами электроэнергетического сектора (в дальнейшем - *Методология дополнительных услуг*). Если заявитель заключает договор с проектировщиком или авторизованным электриком, он оплачивает системному оператору только тариф на подачу напряжения, рассчитанный согласно утвержденной Агентством Методологии дополнительных услуг.

56. В случае, когда заявитель выбирает проектирование и монтаж установки подключения системным оператором, системный оператор и заявитель заключают договор на подключение в соответствии с условиями настоящего Положения.

57. Предметом договора на подключение является проектирование, монтаж, приемка и подача напряжения на установку подключения.

58. Договор о подключении включает, помимо прочего, положения, касающиеся:

- 1) идентификационные данные договаривающихся сторон;
- 2) предмет договора;

3) работы по проектированию и монтажу установки подключения, а также работы по подаче напряжения, которые должны быть выполнены системным оператором;

4) права и обязанности сторон;

5) сроки и условия выполнения работ по подключению;

6) право собственности на установку подключения, при необходимости;

7) стоимость проектирования, сроки выполнения, соглашение об использовании земельного участка, на котором расположена установка подключения, при необходимости, и размер тарифа на подключение, рассчитанного на основе утвержденной Агентством Методологии дополнительных услуг, и способы их оплаты;

8) срок и условия действия договора;

9) ответственность сторон;

10) разрешение споров.

59. Договор на подключение заключается в двух экземплярах, по одному для каждой из договаривающихся сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

60. После подписания договора на подключение системный оператор выдает заявителю чек на оплату, в соответствии с договором на подключение, стоимости проектирования и тарифа на подключение.

61. Заявитель оплачивает стоимость проектирования и тариф на подключение, после чего системный оператор обеспечивает проектирование и выполняет работы по монтажу установки подключения. После завершения работ по монтажу осуществляется приемка установки подключения согласно части 7 настоящего Положения.

62. Монтаж и подача напряжения на установку подключения места потребления заявителя, потенциального конечного потребителя, осуществляется системным оператором в сроки, установленные в ч. (7) ст.47 Закона №107/2016 об электроэнергии. Срок монтажа и подача напряжения на установку подключения для электростанции, устанавливается в договоре на подключение, в зависимости от сложности выполняемых работ, но не более чем 12 месяцев.

63. Системный оператор подает напряжение на установку потребления и/или электростанцию в срок, указанный в договоре на подключение, если заявитель представил копию акта, удостоверяющий допуск в эксплуатацию установки потребления или электростанции, при условии наличия договора на поставку/куплю-продажи электроэнергии. Системный оператор не несет ответственности за нарушение срока подачи напряжения на установку подключения в случае непредставления заявителем договора на поставку/куплю-продажи электроэнергии или копии акта удостоверяющий возможность подключения к электросети установки потребления или

электростанции, в соответствии с требованиями настоящего Положения.

[Пкт.63 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

64. В случае привлечения заявителем проектировщика для проектирования установки подключения проект установки подключения представляется системному оператору на согласование. Заявитель, который планирует построить электростанцию и не имеет статус правомочного производителя и не намерен участвовать в конкурсе на получение статуса правомочного производителя, организованном Правительством в соответствии со ст. 35 Закона №. 10/2016 о продвижении использования энергии из возобновляемых источников обязан, течение 12 месяцев с даты выдачи разрешения на подключение, передать системному оператору проект установки подключения, разработанный проектировщиком, в противном случае разрешение на подключение аннулируется системным оператором. В случае производителя, которому на основании решения Правительства или Агентства подтвержден, или представлен статус правомочного производителя, разрешение на подключение аннулируется системным оператором, если правомочный производитель не ввел в действие электростанцию, производящую из возобновляемых источников, в срок, предусмотренный решением Правительства или Агентства, и срок ввода электростанции в эксплуатацию не продлен согласно ст. 37 часть (1¹) Закона №.10/2016 о продвижении использования энергии из возобновляемых источников. Системный оператор информирует заявителя, правомочного производителя, об аннулировании разрешения на подключение вследствие несоблюдения настоящего правила, в течение 10 рабочих дней со дня аннулирования разрешения на подключение.

[Пкт.64 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

65. Системный оператор рассматривает и согласовывает проектную документацию в течение не более 10 календарных дней со дня обращения. В случае проектов на подключение электростанции к электрическим сетям с напряжением 35 кВ или выше срок согласования проекта составляет 30 календарных дней. Если системный оператор устанавливает, что проектная документация не соответствует нормам проектирования и/или условиям, изложенным в разрешении на подключение, он уведомляет заявителя в письменном виде о необходимости устранения несоответствий.

66. Изменение проектной документации осуществляется проектировщиком и согласовывается с системным оператором. В случае прерывания деятельности проектировщика или возникновения обстоятельств, делающих невозможным внесение изменений, заявитель обращается к услугам других авторизованных лиц.

67. Выполнение условий, предусмотренных в разрешении на подключение, выданном системным оператором, является обязательным для заявителя, проектировщика и авторизованного электрика.

68. Проектная документация на установку подключения места потребления,

электростанцию заявителя включает весь комплекс работ, связанных с его подключением к электрической сети, в том числе меры по благоустройству затрагиваемого строительством земельного участка.

[Пкт. 69 утратил силу согласно ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

70. После согласования проекта системным оператором нанятый заявителем авторизованный электрик выполняет работы по монтажу установки подключения. После завершения работ по монтажу осуществляется приемка установки подключения в соответствии с частью 7 настоящего Положения.

71. После допуска в эксплуатации электроустановок и в условиях существования договора на поставку электроэнергии заявитель обращается к системному оператору с заявкой о подаче напряжения на установку подключения. Чек об уплате тарифа на подачу напряжения выдается системным оператором в день обращения заявителя. Системный оператор обязан выполнить работы по подаче напряжения на установку подключения, принадлежащую заявителю, потенциальному конечному потребителю или производителю, в течение не более 2 рабочих дней после уплаты тарифа на подачу напряжения.

72. Работы по монтажу установок подключения выполняются на основе проектной документации и в соответствии с положениями Кодекса электрических сетей, Правил устройства электроустановок и нормативно-технических документов. Запрещается подключение к электрической сети установки заявителя, которая не соответствует проекту и положениям Кодекса электрических сетей, Правил устройства электроустановок и нормативно-технических документов. В этом случае системный оператор обязан уведомить об этом заявителя в письменном виде, обосновывая отказ в подключении электроустановки заявителя, указав нормативные акты и нормативно-техническую документацию, послужившие основанием для отказа в подключении электроустановки заявителя, представив обоснованные, с технической точки зрения, аргументы.

73. Подключение электроустановок садоводческих товариществ, гаражно-строительных кооперативов и других ассоциаций совладельцев осуществляется на основе единого проекта.

74. Если заявитель обращается за подключением к электрической сети электроприемников с электрической мощностью до 100 Вт, требование по установке измерительного оборудования не является обязательным, а потребление электрической энергии определяется с применением паушальной системы (результат умножения электрической мощности приемников на продолжительность ее использования - 24 часа). При установке этого оборудования в многоквартирных жилых домах заявитель обязан согласовать проект или проектный эскиз с управляющим зданием жилого назначения.

75. Требование по установке измерительного оборудования не является обязательным в случае, когда заявитель требует подключить к электрической сети

временные электроустановки, продолжительностью до 72 часов, необходимой для выполнения конкретных работ, мероприятий. Потребление электроэнергии в этом случае определяется с применением паушальной системы.

76. В случае, когда для монтажа установки подключения необходимо использовать земельные участки других лиц, заявитель обязан представить согласие этих лиц и оплатить связанные с этим расходы.

Часть 7

Допуск в эксплуатацию электроустановок и подача напряжения на установки подключения, потребления и электростанций

[Часть 7 называние в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

77. Подача напряжения и повторное подключение к электросети электроустановки потребления или электростанции осуществляется исключительно системным оператором в присутствии пользователя системы. Пользователь системы обязан предоставить системному оператору доступ к своим электроустановкам.

78. В случае подключения электростанции к электрической сети допуск к эксплуатации электростанции и установки подключения подтверждается актом соответствия, выданным органом государственного энергетического надзора, за исключением электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии с установленной мощностью не превышающей договорной потребляемой мощности, принадлежащей бытовому потребителю, случай, в котором допуск к эксплуатации подтверждается декларацией авторизованного электрика.

В целях допуска в эксплуатацию электростанции, орган государственного энергетического надзора совместно с системным оператором оценивает выполнение заявителем требований раздела III, книги II Кодекса электрических сетей, утвержденного Агентством.

[Пкт.78 изменен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

79. В случае подключения места потребления с договорной мощностью не более 150 кВт к распределительной электрической сети низкого и среднего напряжения допуск к эксплуатации электроустановки подтверждается декларацией авторизованного электрика, за исключением детских садов, школ, больниц, домов престарелых и детских домов, в этих случаях допуск к эксплуатации подтверждается актом соответствия, выданным органом государственного энергетического надзора.

80. В случае подключения места потребления мощностью более 150 кВт допуск к

эксплуатации электроустановки подтверждается актом соответствия, выданным органом государственного энергетического надзора в результате осмотра соответствующей электроустановки.

80¹. Допуск в эксплуатацию электростанции пользователя закрытой распределительной системы подтверждается актом соответствия выданным органом государственного энергетического надзора.

[Пкт.80¹ введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

81. При выдаче декларации авторизованного электрика, акта соответствия, авторизованный электрик и соответственно, представитель органа государственного энергетического надзора соблюдает положения Кодекса электрических сетей, Правил устройства электроустановок, нормативно-технических документов и проектную документацию.

82. В случае подключения электроустановки потребления или электростанции небытового потребителя, после допуска объекта к эксплуатации, подтвержденного в соответствии с условиями пунктов 78-80 настоящего Положения, в срок не более 2 рабочих дней от даты регистрации заявки подачи напряжения, согласно п.71 настоящего Положения, системный оператор и небытовой потребитель/производитель должны подписать:

1) Акт разграничения, составленный согласно приложению №2 к настоящему Положению;

2) Акт сдачи в эксплуатацию измерительного оборудования, составленный согласно приложению № 3 к настоящему Положению;

3) Договор о взаимодействии;

4) Другие документы, предусмотренные Кодексом электрических сетей.

82¹. До истечения срока, указанного в пункте 82, заявитель обязан предоставить системному оператору договор на поставку электроэнергии. Системный оператор в течение 5 рабочих дней после подачи напряжения на электроустановки, обязан передать поставщику копии акта разграничения, протокола ввода в эксплуатацию измерительного оборудования и договора о взаимодействии.

82². Образец договора о взаимодействии разрабатывается системным оператором и публикуется на его официальной веб-странице.

83. В случае, когда для подключения электроустановки или электрических сетей необходимо выполнить работы и/или установить оборудование на электроустановках, находящихся в собственности системного оператора, соответствующие работы выполняются системным оператором, а затраты на выполнение работ и расходы на приобретение оборудования в этих случаях полностью оплачивает заявитель.

84. В случае, когда для некоторых электрических установок в соответствии с Кодексом электрических сетей предусмотрены несколько этапов для допуска к эксплуатации электроустановки, Акт соответствия составляется на этапе подачи напряжения на электроустановку, а последующие этапы подтверждаются Уведомлениями о функционировании электроустановок, выданными системным оператором на условиях, установленных Кодексом электрических сетей. Системный оператор обязан передать составленные акты в соответствии с разделом III книги II Кодекса электрических сетей как пользователю системы, так и органу государственного энергетического надзора.

84¹. В течение 3 рабочих дней с даты подачи напряжения на электроустановку, операторы системы распределения обязаны проинформировать оператора системы передачи о подаче напряжения на электроустановки, для которых разрешение на подключение было согласовано с оператором системы передачи, представив запрашиваемую информацию на этапе согласования разрешения, которую необходимо предоставить в соответствии с Кодексом электрических сетей.

Часть 8

Принадлежность и разграничение

электрических сетей и электроустановок

85. Пункт разграничения собственности устанавливается на физическом элементе, который позволяет фактически отделить электрические сети, являющиеся собственностью системного оператора или технически обслуживаемые системным оператором, от электрических сетей другого системного оператора, от электроустановок пользователя системы.

86. В случае места потребления и/или электростанции, которая развивается поэтапно, последовательно подписываются акты разграничения, соответствующие этапам развития, предусмотренным в разрешении на подключение, с аннулированием акта разграничения, выданного для предыдущего этапа развития.

87. Акт разграничения подписывается после допуска к эксплуатации установки подключения и электроустановки потребления или электростанции в трех экземплярах, два для системного оператора и один для пользователя системы. .

88. Акт разграничения должен содержать как минимум следующую информацию:

- 1) идентификационные данные места потребления или электростанции;
- 2) технические параметры установки подключения;
- 3) утвержденная мощность вывода и/или потребления;
- 4) для мест производства - общая установленная мощность;
- 5) однолинейная схема с уточнением точки подключения, точки разграничения,

точки измерения и характеристики вводного защитного аппарата.

89. Установки подключения, смонтированные системным оператором, становятся собственностью оператора, который несет ответственность за их эксплуатацию, техническое обслуживание и модернизацию. Установки подключения, смонтированные авторизованными электриками, остаются в собственности и управлении конечных потребителей, которые вправе бесплатно передать их в собственность системного оператора в условиях, установленных Законом об электроэнергетики.

90. Для небытовых потребителей/производителей пункт разграничения устанавливается на основе договоренности между небытовым потребителем/производителем и системным оператором и фиксируется в акте разграничения, один экземпляр которого представляется системным оператором в пакете документов поставщику. Существующие электросети, расположенные выше пункта разграничения, находятся под ответственностью системного оператора, который обеспечивает их эксплуатацию и техническое обслуживание.

91. Для бытовых потребителей не является обязательным составление и подписание акта разграничения и договора о взаимодействии. В этом случае оператор распределительной системы несет ответственность за эксплуатацию и техническое обслуживание электрической сети до выходных клемм защитного аппарата, установленного за измерительным оборудованием. Обоснованные расходы на эксплуатацию и техническое обслуживание этих электрических сетей включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

92. Конечный потребитель/производитель несет ответственность за содержание и техническое обслуживание своей электроустановки потребления и/или электростанции, ему принадлежащие, до точки разграничения.

93. Эксплуатация и техническое обслуживание электроустановок небытовых потребителей/производителей, расположенных ниже пункта разграничения, осуществляется небытовым потребителем/производителем или системным оператором на основе договора в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил техники безопасности на электроустановках, Кодекс электрических сетей.

94. Разграничительные установки в точке разграничения эксплуатируются и технически обслуживаются системным оператором, а разграничение осуществляется на выходных клеммах разграничительных установок.

95. В случае изменения связанной с электрической сетью технической информации, указанной в акте разграничения, в результате реконструкции, изменения конфигурации или изменения электросети, к которой подключена электроустановка пользователя системы, системный оператор изменяет соответствующим образом акт разграничения электроустановок и представляет измененный акт разграничения пользователю системы. Пользователь системы подписывает измененный акт разграничения и передает два его экземпляра системному оператору. Системный

оператор передает один экземпляр акта разграничения поставщику в течение пяти рабочих дней.

Часть 8¹

Требования к выполнению и права

профессионального потребителя электроэнергии

95¹. Любой конечный потребитель вправе построить одну или более электростанций для генерирования электроэнергии из возобновляемых источников и стать профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников, если выполняет следующие условия:

1) конечный потребитель является владельцем, управляющим и/или жильцом дома/здания или имеющий право его использования;

2) электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников подключена к распределительной электросети и к установке потребления профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников в том же месте потребления;

3) электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников функционирует параллельно и синхронно с электрической сетью и оснащена механизмом защиты, автоматически отключающим электростанцию от электрической сети и прерывающим подачу электроэнергии в сеть в случае прерывания поставки электроэнергии из сети к профессиональному потребителю электроэнергии из возобновляемых источников;

4) совокупная установленная мощность электростанции (электростанций) профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников равна или меньше мощности, заключенной согласно договору с собственным поставщиком электроэнергии для соответствующего места потребления и соответствует установленному Правительством пределу индивидуальной мощности, но не превышает 200 кВт;

5) в точке измерения находящейся в месте потребления он обязан установить двунаправленное измерительное оборудование, регистрирующее почасовую или поинтервальную поставку электроэнергии в распределительную электрическую сеть, оборудование с дистанционным считыванием, имеющее системы связи совместимые с системами оператора распределительной системы, к электросети к которой подключена электростанция;

6) профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников предоставляет право системному оператору уведомить Агентство о подключении к электросети построенной электростанции для генерации электроэнергии из возобновляемых источников, а также право передавать данные, указанные в Законе о продвижении использования энергии из возобновляемых источников;

7) профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников поставляет в распределительную электросеть излишек произведенной электроэнергии, через ту же точку измерения, через которую он закупает электроэнергию;

8) профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников обеспечивает условие, что его электрические установки выполнены в соответствии с нормативно-техническими документами, утвержденными Агентством в соответствии с Законом об электроэнергии.

95². В отступление от положений пункта 95¹, подпунктов 2) и 7), любой потенциальный профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников может владеть электростанцией, расположенной за пределами своего места потребления, если соблюдает остальные требования настоящего Положения и Положения о поставке электроэнергии, а также следующие совокупные условия:

1) электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников и его место потребления подключены к распределительной электросети, управляемой тем же оператором распределительной системы;

2) электростанция производит электроэнергию исключительно в пользу данного профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников;

3) электростанция и место потребления оснащены измерительным оборудованием с почасовой/поинтервальной регистрацией поставленной и соответственно потребленной электроэнергии в целях объективного определения излишка электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть, установленным за счет конечного потребителя;

4) установленная мощность электростанции равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии для данного места потребления и соответствует установленному Правительством пределу индивидуальной мощности, но не превышает 200 кВт;

5) если конечный потребитель владеет несколькими местами потребления, конечный потребитель может владеть одной электростанцией вне своих мест потребления для каждого места потребления или только одной электростанцией, расположенной вне его мест потребления, при условии, что мощность электростанции/электростанций равна или меньше мощности, заключенной с собственным поставщиком электроэнергии для места/мест потребления, и соответствует установленному Правительством пределу индивидуальной мощности, но не превышает 200 кВт;

6) профессиональному потребителю электроэнергии из возобновляемых источников запрещается для одного и того же места потребления владеть электростанцией, расположенной в месте потребления, и одновременно владеть электростанцией, расположенной за пределами его места потребления.

95³. Оператор распределительной системы может ограничить совокупную мощность электростанций, принадлежащих конечным потребителям в определенных зонах из-за технических ограничений в электросети в соответствующих зонах, а также может ограничить количество электроэнергии, поставляемой в электросеть профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников в определенные временные интервалы.

95⁴. Системный оператор, к сетям которого подключена электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников, уведомляет его о возможности сообщения в электронной форме ежемесячных данных или совокупных данных за последние 12 месяцев при наступлении срока, установленного в соответствии с Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников, в отношении деятельности по генерации электроэнергии из возобновляемых источников, доступных на инверторе/инверторах.

95⁵. Оператор распределительной системы ежеквартально предоставляет информацию, запрашиваемую Национальным агентством по регулированию в энергетике для ведения Регистра профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, который включает информацию и данные в соответствии с Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников, в формате, запрошенном Агентством.

95⁶. Оператор закрытой распределительной системы вправе построить электростанцию по производству электроэнергии из возобновляемых источников для покрытия собственного потребления и потребления пользователей закрытой распределительной системы.

Мощность электростанции/электростанций оператора закрытой распределительной системы равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии, но не превышает 200 кВт.

95⁷. Пользователь закрытой распределительной системы вправе построить электростанцию по производству электроэнергии из возобновляемых источников для обеспечения собственного потребления.

Мощность электростанции/электростанций пользователя закрытой распределительной системы равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии или с оператором закрытой распределительной системы, но не превышает 200 кВт. Оператор закрытой распределительной системы должен обеспечить, чтобы при интеграции электростанций, производящих из возобновляемых источников, сохранялась стабильность, надежность и безопасность электрической сети в закрытой распределительной системе.

95⁸. Если оператор распределительной системы установит, что мощность электростанции профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников превышает электрическую мощность согласно заключенному договору с собственным поставщиком электроэнергии, оператор распределительной системы

информирует об этом соответствующего поставщика.

[Часть 8¹ введена ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

Глава II

Предоставление услуги по передаче и распределению электроэнергии

Часть 1

Заключение договора на услугу по передаче и распределению электроэнергии

96. Предоставление услуги по передачи электрической энергии осуществляется оператором передающей системы на основании договора на предоставление услуги по передаче электрической энергии, заключаемого с поставщиком, оператором распределительной системы или с лицом, осуществляющее операции по транзиту электроэнергии в соответствии с положениями Закона об электроэнергии и настоящего Положения. Предоставление услуги по распределению электрической энергии осуществляется оператором распределительной системы на основании договора на предоставление услуги по распределению электрической энергии, заключенного с поставщиком в соответствии с положениями Закона об электроэнергии и настоящего Положения.

[Пкт. 96 в редакции ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

97. Системный оператор публикует на официальной веб- странице образец договора на предоставление услуги по передаче, услуги по распределению электроэнергии, который содержит обязательные условия, установленные в приложениях № 4 и № 5 к настоящему Положению.

98. По требованию системный оператор представляет в течение не более пяти рабочих дней проект договора на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии.

99. В случае, когда заявитель принимает условия договора без замечаний, подписанный договор на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии передается системному оператору.

100. Если у заявителя есть замечания к проекту договора на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии, они формулируются в письменном виде и направляются в адрес системного оператора для проведения переговоров.

101. Системный оператор проверяет соблюдение необходимых условий для

заключения договора и, в случае согласия с обоснованными предложениями и замечаниями заявителя, передает ему подписанный договор в течение не более пяти рабочих дней после завершения переговоров. Отказ от заключения договора на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии должен быть мотивирован, с четким указанием законного основания для отказа.

102. Если заявитель считает необоснованным отказ о заключении договора на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии, а также его исполнения, переданный системному оператору на условиях п.101, заявитель вправе обратиться в агентство с целью рассмотрения отказа системного оператора. В целях разрешения разногласий между заявителем и системным оператором по поводу заключения договора по передаче или распределению электроэнергии Агентство выносит обязательные решения, которые могут быть обжалованы в административный суд в соответствии с положениями закона.

103. Договор на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии заключается в двух экземплярах, по одному для каждой из договаривающихся сторон, оба имеют одинаковую юридическую силу.

Часть 2

Права и обязанности сторон

104. Системный оператор выполняет следующие обязанности:

1) передавать или распределять электроэнергию в соответствии с требованиями закона и условиями договора на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии, заключенного с пользователем системы;

2) соблюдать показатели качества услуг по передаче или распределению электроэнергии, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденном Агентством в соответствии с Законом об электроэнергии, и обеспечивать поставку электроэнергии по параметрам качества, установленным действующим национальным стандартом;

3) содержать, эксплуатировать и заменять принадлежащие ему электрические сети в случае деградации, за исключением случаев их повреждения пользователями системы или другими лицами, когда последние обязаны нести все вызванные с этим расходы;

4) обеспечить первоначальную последовательность фаз электрического тока после выполнения работ по ремонту, эксплуатации и техническому обслуживанию электрических сетей;

5) осуществлять техническое обслуживание и эксплуатацию установок подключения, через которые поставляется электроэнергия бытовым потребителям;

6) уведомлять пользователей системы о запланированных перерывах и ограничениях в поставке электроэнергии в соответствии с Положением о качестве

услуг по передаче и распределению электроэнергии с указанием причин перерыва;

7) непрерывно и надежно предоставлять услугу по передаче или распределению электроэнергии и восстанавливать в кратчайший срок поставку электроэнергии в случае незапланированных перерывов или в случае других неисправностей в электрической сети;

8) повторно подключать электроустановки потребления пользователей системы, в соответствии с требованиями Закона об электроэнергетике, настоящего Положения, Положения о поставке электроэнергии и Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, и возобновлять поставку электроэнергии;

9) представлять по требованию пользователя системы информацию о параметрах качества электроэнергии, поставляемой в место потребления, и рассматривать жалобы на качество электроэнергии в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

10) в случае обращения пользователя системы к системному оператору с жалобой, которую должен рассмотреть и решить поставщик, системный оператор обязан передать жалобу поставщику в течение не более пяти рабочих дней и проинформировать об этом заявителя;

11) вести учет всех конечных потребителей, чьи электроустановки были отключены от электросети, и информировать поставщика обо всех произведенных отключениях;

12) предоставлять пользователям системы, в том числе конечным потребителям, достаточно информации для обеспечения эффективного доступа к электросетям и давать ответы, в установленные законом сроки, на жалобы, поданные конечными потребителями в письменном виде;

13) возмещать ущерб, причиненный пользователям системы, в соответствии с условиями настоящего Положения;

14) - *утратил силу.*

15) информировать конечных потребителей и заявителей о способах решения выдвинутых ими проблем;

16) - *утратил силу.*

17) - *утратил силу.*

18) - *утратил силу.*

19) - *утратил силу.*

20) - *утратил силу.*

21) отключать электроустановки пользователей системы с соблюдением

требований Закона об электроэнергетики №107 от 27 мая 2016 г., настоящего Положения и Положения о поставке электроэнергии;

22) отключать установки пользователя системы по требованию органа государственного энергетического надзора в случае невыполнения действий, указанных в соответствующих предписаниях, что может вызвать аварии, пожары, поражения током и/или взрывы;

23) обеспечивать пользователям системы доступ к круглосуточной телефонной службе системного оператора, номер телефона которой указывается в обязательном порядке в выписываемом поставщиком счете-фактуре.

105. В целях предоставления услуг по передаче и распределению системный оператор обязан содержать в исправном состоянии принадлежащие ему электрические сети, за техническое обслуживание которых он несет ответственность согласно условиям настоящего Положения, осуществлять их эксплуатацию и ремонт в соответствии с требованиями нормативно-технических документов и настоящего Положения.

106. Системный оператор обязан предпринимать все необходимые меры по предотвращению или незамедлительному устранению неисправностей на собственных электроустановках, а также на электроустановках, которые он содержит и обслуживает, с соблюдением требований Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

107. Оператор распределительной системы содержит и эксплуатирует установки подключения бытовых потребителей, а понесенные в связи с этим обоснованные расходы включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

108. Оператор распределительной системы несет ответственность за эксплуатацию и техническое обслуживание внутренних сетей многоквартирных жилых домов, через которые снабжаются электроэнергией бытовые потребители, владельцы квартир/комнат в этих многоквартирных жилых домах. Расходы на содержание и обслуживание внутренних сетей включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

109. Персонал системного оператора, который устанавливает новое оборудование, осуществляет ремонт или изменяет существующие установки, обязан привести в исходное состояние земельный участок, строительные элементы и установки конечного потребителя или третьего собственника, затрагиваемые в процессе выполнения этих работ.

110. Системный оператор обязан периодически доводить до сведения пользователей системы следующие данные, касающиеся центров по связям с пользователями системы:

1) адреса местонахождения, номера телефонов, включая номер телефона круглосуточной службы и адреса электронной почты (при наличии), куда пользователи системы могут обращаться с жалобами;

2) график работы, не менее пяти дней в неделю по восемь часов в день, в течение которого пользователь системы может обратиться с жалобой.

111. Системный оператор обязан располагать центрами по связям с пользователями системы, куда имеют свободный доступ все пользователи системы, в рабочие часы, и назначить персонал с правом принятия решений, ответственный за рассмотрение жалоб и за решение проблем пользователей системы, связанных с предоставлением услуг по передаче или распределению электроэнергии.

112. Персонал системного оператора, ответственный за рассмотрение жалоб, должен обладать способностями и полномочиями по:

1) рассмотрению жалоб и разрешению разногласий непосредственно, путем переговоров, с пользователями системы;

б) переадресованию жалобы в случаях, предусмотренных законом;

с) информированию пользователя системы о его правах в процессе урегулирования разногласий.

Весь руководящий персонал системного оператора обязан предоставлять аудиенцию пользователям системы, которые за этим обращаются, в целях решения проблем пользователей системы.

113. Пользователи системы вправе требовать возмещения материального и морального ущерба, причиненного системным оператором, в соответствии с условиями настоящего Положения, Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Закона № 107/2016 об электроэнергии.

114. Системный оператор обязан рассматривать жалобы и решать проблемы пользователей системы, поступившие в связи с подключением, разграничением, прерыванием и ограничением поставки электроэнергии, касающиеся качества электроэнергии, а также выплачивать пользователям системы компенсации, рассчитанные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

115. Системный оператор обязан вести учет жалоб. Информация о жалобах включает как минимум:

1) дату подачи;

2) фамилию подавшего жалобу лица;

3) сущность выдвинутой проблемы;

4) действия, предпринятые системным оператором для решения выдвинутых проблем;

5) решение системного оператора.

116. Системный оператор обязан представлять Агентству любую затребованную информацию о жалобах, копии записей или решений, или другие документы, необходимые для рассмотрения и решения Агентством выдвинутых в жалобах проблем.

117. Системный оператор обязан прилагать все усилия для мирного урегулирования разногласий с пользователями системы, путем переговоров, и в кратчайшие сроки.

118. Если разногласие между пользователем системы и системным оператором не решается мирным путем, системный оператор обязан рассмотреть создавшееся положение и дать письменный ответ пользователю системы в предусмотренные законом сроки.

119. В случае несогласия с ответом системного оператора или неполучения в установленный срок ответа от системного оператора пользователь системы вправе обратиться в Агентство для урегулирования возникшего разногласия или в судебную инстанцию – для разрешения спора.

120. В случае несогласия пользователя системы с ответом Агентства он вправе обжаловать этот ответ в судебной инстанции.

121. Системные операторы пользуются следующими правами:

1) иметь доступ к месту потребления/производства для проверки и снятия показаний измерительного оборудования, демонтажа/монтажа измерительного оборудования в целях периодической метрологической проверки, метрологической экспертизы, проведения внесудебной экспертизы, а также для проверки, обслуживания и ремонта электроустановок, принадлежащих системному оператору и находящихся в собственности конечного потребителя;

2) отключать электроустановки в случаях, предусмотренных Законом об электроэнергии № 107 от 27.05.2016 г., настоящим Положением и Положением о поставке электроэнергии;

3) прекращать поставку электроэнергии конечному потребителю в соответствии с Законом об электроэнергии и настоящим Положением;

4) требовать проведения метрологической экспертизы измерительного оборудования другого системного оператора, к которому подключены его электроустановки. Метрологическая экспертиза проводится в присутствии его персонала;

5) требовать от производителя представления результатов испытаний технических характеристик электростанции.

122. Пользователь системы пользуется следующими правами:

1) требовать от системного оператора снятия показаний, а также принятия предусмотренных настоящим Положением мер по проведению метрологической

проверки измерительного оборудования, установленного у пользователей системы, которые подключены к сетям системного оператора;

2) требовать от системного оператора прекращения поставки электроэнергии, в том числе отключения своих электроустановок потребления, с соблюдением условий настоящего Положения;

3) на бесперебойную и надежную поставку электроэнергии до выходных клемм защитного аппарата, установленного за измерительным оборудованием в случае бытовых потребителей и до пункта разграничения - в случае небытовых потребителей, по параметрам качества, установленным в соответствии с национальным стандартом;

4) требовать возмещения ущерба, причиненного в результате нарушения системным оператором условий настоящего Положения и Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

5) пользоваться доступом к измерительному оборудованию электроэнергии независимо от месторасположения;

6) требовать от системного оператора принятия надлежащих мер в случае неисправностей в электросети и несоответствующей работы измерительного оборудования;

7) требовать от системного оператора оперативного устранения неисправностей в электрических сетях и/или внутренних сетях многоквартирных жилых домов;

8) на компенсации от системного оператора за несоблюдение параметров качества услуги по распределению и передаче электроэнергии;

9) присутствовать при снятии показаний, метрологической проверке, проведении метрологической экспертизы и внесудебной экспертизы измерительного оборудования и наложенных пломб.

123. Пользователь системы выполняет следующие обязанности:

1) полностью оплачивать стоимость услуг, предоставляемых системным оператором, в указанный в счете-фактуре срок;

2) содержать в исправном состоянии электроустановки, находящиеся в его собственности;

3) соблюдать правила эксплуатации электроустановок;

4) разрешать доступ персоналу системного оператора к измерительному оборудованию, находящемуся на его собственности;

5) разрешать доступ аварийной бригаде системного оператора, после предъявления удостоверения, в целях проведения работ по ревизии, ремонту, перерыву, прекращению, отключению, повторному подключению, а также по устранению неисправностей или аварий на установках системного оператора,

расположенных на своей собственности;

6) осуществлять устранение неисправностей в электроустановках, находящихся в его собственности, через специализированные предприятия или лиц, уполномоченных выполнять такие работы;

7) оплачивать необходимые расходы на запрашиваемое им подключение, изменение установки подключения;

8) устанавливать и использовать только электрические аппараты, генераторы, приемники, оборудование и материалы, которые соответствуют обязательным нормативно-техническим документам, установленным законом;

9) возмещать потери, причиненные своими электроустановками, если принадлежащие ему электроустановки вызвали ухудшение параметров качества электроэнергии, поставляемой другим пользователям системы, или препятствовали передаче или распределению электроэнергии другим пользователям системы;

10) сохранять целостность измерительного оборудования и пломб, наложенных на измерительное оборудование и другие устройства и установки, смонтированные системным оператором на его собственности, не предпринимать меры по потреблению электроэнергии в обход измерительного оборудования, искажений показаний измерительного оборудования или других способов потребления, не регистрируемых измерительным оборудованием, и незамедлительно уведомлять поставщика/системного оператора в случае обнаружения неисправностей в работе измерительного оборудования или нарушения наложенных системным оператором пломб;

11) присутствовать при проверке оборудования по измерению электроэнергии;

12) обращаться к системному оператору за новым разрешением на подключение в случаях, установленных в п. 10 настоящего Положения;

13) обеспечивать системному оператору доступ для проверки электростанции, которая производит электроэнергию из возобновляемых источников, для подтверждения производства энергии из возобновляемых источников.

124. Электроустановки пользователя системы не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, наносить ущерб собственности, вызывать помехи в нормальной работе объектов электроэнергетической системы и при передаче или распределении электроэнергии другим пользователям системы.

Часть 3

Прекращение предоставления услуги, прерывание,

ограничение поставки электроэнергии

126. Решение о прекращении предоставления услуги по передаче или распределению электроэнергии, прерывании, ограничении поставки электроэнергии

и/или отключении электроустановок пользователя системы от электросети может быть принято системным оператором для выполнения запланированных или незапланированных работ.

127. Системный оператор прерывает или ограничивает поставку электроэнергии пользователю системы в следующих случаях:

- 1) создается угроза жизни и здоровью людей;
- 2) возникает опасность причинения ущерба собственности;
- 3) нарушается баланс мощностей в электроэнергетической системе;
- 4) нарушается рабочий режим объектов электроэнергетической системы;
- 5) осуществляются подключения и другие операции по эксплуатации и техническому обслуживанию, которые не могут быть выполнены другим способом;
- 6) произошли аварии или устраняются их последствия;
- 7) превышение пользователем системы договорной мощности, которое отрицательно влияет на установки системного оператора или на безопасность поставки электроэнергии другим пользователям системы, что подтверждается документально;
- 8) нарушение пользователем системы условий Положения об охранных зонах электросетей, что ведет к снижению надежности поставки электроэнергии и/или создает опасность для лиц, имущества или окружающей среды;
- 9) топливный кризис национального масштаба, который ведет к электроэнергетическому кризису, или в случае интересов национальной обороны;
- 10) возникновение чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии.

128. Системный оператор не возмещает ущерб, который был причинен ограничением или прерыванием поставки электроэнергии, в условиях, предусмотренных в Законе об электроэнергии.

129. Оператор распределительной системы обязан планировать и выполнять работы по эксплуатации, техническому обслуживанию, ревизии и ремонту распределительных электрических сетей, в том числе внутренних электрических сетей многоквартирных жилых домов, в случае, если у владельцев квартир имеются договоры на поставку электроэнергии, для обеспечения минимальной продолжительности запланированного перерыва в поставке электроэнергии конечным потребителям.

130. В случае незапланированных перерывов в поставке электроэнергии системный оператор обязан восстановить поставку электроэнергии пользователям в кратчайший срок, который однако не должен превышать срок, установленный договором, а также пределы, предусмотренные Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

131. Системный оператор обеспечивает круглосуточную работу оперативной аварийной бригады и дежурных операторов для регистрации телефонных звонков конечных потребителей в круглосуточную службу. В случае незапланированных перерывов в поставке электроэнергии оператор распределительной системы регистрирует каждый телефонный звонок (включая число и время) и информирует конечного потребителя о регистрационном номере звонка.

132. Оператор распределительной системы информирует пользователя системы о возможной продолжительности восстановления поставки электроэнергии, а также о ходе ремонтных работ.

133. Системный оператор прерывает поставку электроэнергии конечным потребителям посредством системной автоматики, согласно условиям закона.

134. Системный оператор уведомляет конечных потребителей, которые владеют электроприемниками I и II категории надежности снабжения электроэнергией, об условиях подключения их электроустановок к автоматическим частотным разгрузкам (АЧР) или автоматическим системам отключения нагрузки (АСОН).

135. Разрешается подключение к системам АЧР или АСОН только электроустановок конечных потребителей, оснащенных электроприемниками II и III категории надежности поставки электрической энергии, установленными в Правилах устройства электроустановок. Запрещается подключение к системам АЧР или АСОН электроустановок конечных потребителей, оснащенных электроприемниками I категории надежности снабжения электроэнергией, в соответствии с Правилами устройства электроустановок.

136. В режиме лимитации и ограничений в электроэнергетической системе системный оператор вправе применять по отношению к крупным конечным потребителям графики ограничений потребления электрической мощности. Графики ограничений потребления мощности, минимальная аварийная и технологическая мощность указываются в договоре о взаимодействии. Системный оператор сообщает данным конечным потребителям и их поставщикам продолжительность применения ограничений мощности, как минимум за четыре часа до применения этих ограничений, через средства массовой информации, по телефону, факсу и другими способами.

137. Оператор распределительной системы вправе применять, по указанию оператора передающей системы, меры по ручному или автоматическому отключению электроустановок пользователей системы в аварийных ситуациях в электроэнергетической системе или с целью предупреждения возможных аварий.

138. Системный оператор не несет ответственности перед пользователем системы за перерывы в поставке электроэнергии, если они произошли не по его вине.

139. - *утратил силу.*

Часть 4.

**Отключение и повторное подключение к
электрической сети установки пользователя
системы**

140. Отключение от электрической сети осуществляется системным оператором, по требованию органа государственного энергетического надзора, поставщика или по собственной инициативе, в случаях и условиях, установленных Законом об энергетике, Законом об электроэнергии, Положением о поставке электроэнергии и настоящим Положением.

141. Системный оператор отключает от электрической сети установки пользователя системы в следующих случаях:

1) по требованию органа государственного энергетического надзора на условиях, установленных Законом № 174/2017 об энергетике;

2) в случае использования конечным потребителем электроприемников способом, который отрицательно влияет на оборудование системного оператора или на качество электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям, и при отказе конечного потребителя отключить эти электроприемники по требованию системного оператора, что указывается в акте отключения;

3) немотивированного отказа пользователя системы предоставить персоналу системного оператора доступ для проверки и снятия показаний измерительного оборудования, монтажа/демонтажа измерительного оборудования в целях проведения периодической метрологической проверки, метрологической экспертизы, внесудебной экспертизы, а также для контроля, обслуживания и ремонта электрических установок, принадлежащих системному оператору и расположенных на собственности пользователя системы. Системный оператор обязан документально оформить это путем составления акта установления немотивированного отказа, который должен быть направлен конечному потребителю вместе с предупреждением об отключении;

4) в случае изменения пользователем системы, в одностороннем порядке, параметров регулирования систем защиты и автоматического контроля, установленных по согласованию с системным оператором;

5) невыполнения пользователем системы в течение 30 календарных дней обоснованного предписания, предъявленного ему системным оператором в письменном виде, об изменении/замене измерительного оборудования, не соответствующего условиям потребления;

6) в случае не учитываемого потребления электроэнергии на период более 30 календарных дней со дня документальной регистрации отсутствия измерительного оборудования или его поломки по вине потребителя;

7) неавторизованного изменения пользователем системы параметров измерительного оборудования;

8) нарушения условий Положения об охранных зонах электрических сетей, что ведет к снижению надежности поставки электроэнергии;

9) создания угрозы жизни и здоровью людей, или возникновения угрозы причинения ущерба собственности;

10) по требованию поставщика, в случаях и условиях, предусмотренных Законом об электроэнергии и Положением о поставке электроэнергии;

11) в случае отсутствия доступа системного оператора к измерительному оборудованию и отсутствия реакции со стороны конечного потребителя на запросы системного оператора в обеспечении доступа более чем 3 месяцев подряд.

142. Отключение установок пользователя системы в соответствии с подпунктами 3), 5), 6), п. 141 настоящего Положения осуществляется только после предупреждения конечного потребителя. Предупреждение об отключении направляется или вручается конечному потребителю не менее чем за пять календарных дней до намеченной даты отключения. Запрещается отключение установок пользователя системы в пятничные, субботние и воскресные дни, в нерабочие праздничные дни или за день до нерабочего праздничного дня, а также в остальные дни после 18.00, за исключением случаев, предусмотренных в п.145. В случае, указанном в подпункте 2) п. 141, предупреждение об отключении вручается пользователю системы в момент выявления отрицательного влияния его электроустановки на оборудование системного оператора или на качество электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям.

143. Отключение от электрической сети установок пользователя системы осуществляется только на основе наряда об отключении системного оператора. Персонал системного оператора, который произвел отключение установки пользователя системы, обязан составить акт отключения в двух экземплярах, в котором указывается, в обязательном порядке, причина отключения установок от электрической сети, соответствующая информация об измерительном оборудовании пользователя системы.

144. Системный оператор обязан уведомить поставщика в день отключения об отключении электроустановки конечного потребителя и передать поставщику копию акта отключения в течение не более двух рабочих дней со дня отключения, независимо от того, по чьей инициативе было произведено отключение.

145. Системный оператор незамедлительно отключает электрическую установку (установку потребления или электростанцию) от электрической сети с документальным оформлением этого факта в следующих случаях:

1) электроустановка была подключена неавторизованно;

2) существует угроза жизни и здоровью людей или возникает угроза причинения ущерба собственности;

146. Отключение от электрической сети электроустановок пользователя системы осуществляется от точки разграничения или там, где есть техническая возможность.

Если отключение должно быть произведено от установок, находящихся в собственности пользователя системы, последний обязан посредством лица, ответственного за эксплуатацию данных установок, обеспечить возможность отключения.

147. В намеченный день отключения установок пользователя системы персонал системного оператора должен вручить пользователю системы копию наряда об отключении его электроустановок, подписанного ответственным лицом системного оператора. Если пользователь системы доказывает устранение им причин, которые вызвали издание наряда об отключении, персонал системного оператора не вправе отключить установки соответствующего пользователя системы. В ситуациях, предусмотренных в п.145 подп.2), системный оператор в течение 5 рабочих дней с момента отключения передает наряд на отключение пользователю системы.

148. Системный оператор обязан в течение не более двух рабочих дней уведомить поставщика о невыполнении отключения в соответствии с условиями пункта 147, если отключение электроустановок конечного потребителя было затребовано поставщиком.

149. В случае, когда в намеченный день отключения электроустановок пользователь системы или представитель не присутствуют, персонал системного оператора отключает электроустановки пользователя системы, оставляя ему копию наряда об отключении и акта отключения, в котором указывается факт выполнения отключения, причина отключения, фамилия лица, ответственного за отключение, адрес и контактный телефон системного оператора, а также другая имеющая значение информация. Системный оператор обязан уведомить поставщика об отключении конечного потребителя и передать поставщику копию акта отключения в течение не более двух рабочих дней со дня отключения.

150. Копия акта отключения и наряда об отключении составленным в отсутствие пользователя системы или его представителя, направляется поставщиком бытовому потребителю по почте с уведомлением в течение двух рабочих дней со дня получения акта отключения от системного оператора. Если бытовым потребителем был обратившийся к поставщику за повторным подключением в пределах двух рабочих дней, копия указанного акта не отправляется по почте с уведомлением. Одновременно поставщик информирует об этом оператора распределительной системы и представляет соответствующему бытовому потребителю копию акта отключения, переданного ему оператором распределительной системы, в уведомлении.

151. Персонал системного оператора, который произвел отключение электроустановки, принадлежащей конечному потребителю, обязан составить акт отключения в 3 (трех) экземплярах, указывая в акте причины отключения и соответствующую информацию об измерительном оборудовании конечного потребителя. Акт отключения подписывается персоналом системного оператора и конечным потребителем, один его экземпляр вручается конечному потребителю.

152. Акты, составляемые в результате деятельности персонала системного оператора на установках коммерческого учета пользователя системы, должны быть

подписаны обеими сторонами. Пользователь системы вправе выбрать способ получения копии составленного акта, а именно: путем выбора электронного формата по e-mail, письма или акта, заполненного на месте на бумажном носителе. Системный оператор обеспечивает технические возможности дигитализации подписи Пользователя системы, которая ставится на электронном акте и передается впоследствии по e-mail или на бумажном носителе по почте. В этой связи подписи обеих сторон, поставленные на электронном формате акта, имеют такую же юридическую силу, как и в случае прямого подписания на бумажном носителе.

153. Повторное подключение установки пользователя системы к электрической сети осуществляется только после устранения пользователем системы причин, которые привели к отключению.

154. Повторное подключение установки пользователя системы осуществляется в кратчайший срок, но не позднее чем через два календарных дня после устранения причины отключения, подачи/регистрации заявления у поставщика, подтверждения выполнения предписания, при необходимости, и оплаты тарифа на повторное подключение.

155. После устранения производителем причин отключения своей установки он обращается к системному оператору за повторным подключением к электросети. Системный оператор обязан повторно подключить к электросети установку производителя в течение не более двух календарных дней со дня подачи заявки производителем в письменном виде, по телефону, по электронной почте, факсу представления соответствующих доказательств и уплаты тарифа на повторное подключение.

156. После устранения конечным потребителем причин отключения своей электроустановки потребления он обращается к поставщику за повторным подключением электроустановки к электрической сети системного оператора. Поставщик обращается к системному оператору, а последний обязан повторно подключить к электрической сети принадлежащую конечному потребителю электроустановку потребления в течение не более двух календарных дней со дня подачи заявки конечным потребителем в письменном виде, по телефону, по электронной почте, факсу представления соответствующих доказательств и уплаты тарифа на повторное подключение.

157. Повторное подключение к электросети электроустановки потребления конечного потребителя осуществляется системным оператором, по требованию поставщика в случаях и условиях, установленных Законом об электроэнергии, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, Положением о поставке электроэнергии, а также настоящим Положением.

158. В случае, когда с момента отключения электроустановки потребления до устранения причин отключения прошло более одного года, перед подачей поставщику заявки на повторное подключение установки потребления, которая была отключена в связи с несоответствием требованиям безопасности, установленным в нормативно-технических документах, пользователь системы в соответствии со ст. 48 Закона №

107/2016 об электроэнергетики обязан получить от органа государственного энергетического надзора акт соответствия или декларацию авторизованного электрика, подтверждающую соответствие электроустановки требованиям безопасности. Для установок потребления, которые были отключены на протяжении более одного года по иным причинам, а также для повторного подключения электроустановок потребления бытовых потребителей, пользователь системы обязан представить технический отчет, включающий результаты измерений, осуществляемых в этих электроустановках электротехнической лабораторией. Акт соответствия, декларация авторизованного электрика, технический отчет представляется поставщику одновременно с заявлением о повторном подключении установки потребления. Поставщик отправляет системному оператору запрос на повторное подключение, а также вышеуказанные документы незамедлительно после оплаты тарифа на повторное подключение.

159. Повторное подключение к электросети установки пользователя системы осуществляется только согласно наряду о повторном подключении, выданным системным оператором. Персонал системного оператора, который должен выполнить повторное подключение установок пользователя системы, обязан составить акт повторного подключения в двух экземплярах, в котором указываются, в обязательном порядке, основание для повторного подключения установки к электросети, соответствующая информация об измерительном оборудовании.

160. Тариф на повторное подключение уплачивается пользователем системы только в случае, когда отключение произошло согласно условиям настоящего Положения и Положения о поставке электроэнергии. Запрещается взимание тарифа на повторное подключение в случае, когда отключение установки пользователя системы произошло по вине поставщика или системного оператора.

161. Системный оператор обязан уведомить поставщика в день повторного подключения о повторном подключении электроустановки конечного потребителя и передать поставщику копию наряда о повторном подключении в течение не более двух рабочих дней со дня повторного подключения.

Часть 6

Учет электроэнергии

176. Для учета потребления электроэнергии и расчетов между производителем, поставщиком и конечным потребителем используется только легализованное измерительное оборудование, адекватное и прошедшее метрологическую поверку, включенное в Государственный реестр средств измерения, имеющее сертификат утверждения типа, разрешенного к использованию в Республике Молдова.

177. - *утратил силу.*

178. Каждое место потребления или генерации оснащается, в обязательном порядке, измерительным оборудованием по учету потребления электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными в Положении об измерении

электрической энергии в коммерческих целях.

178¹. Учет электрической энергии осуществляется согласно требованиям Положения об измерении электрической энергии в коммерческих целях, утвержденное Агентством.

179. - *утратил силу.*

180. - *утратил силу.*

181. Системный оператор обязан информировать заявителя, потенциального пользователя системы о параметрах и технических характеристиках измерительного оборудования, которое должно быть у него установлено, а также о типах измерительного оборудования, легализованных на территории Республики Молдова.

182-228. - *утратили силу.*

Часть 6¹

Фактурирование услуг по передаче и распределению электроэнергии

181¹. Оператор распределительной системы ежемесячно выставляет каждому поставщику, с которым заключен договор на предоставление услуг по распределению электроэнергии, счет за предоставленную услугу по распределению электроэнергии на основании регулируемых тарифов на предоставление услуг по распределению электроэнергии, утвержденных Агентством и количество распределенной электроэнергии конечным потребителям, обслуживаемых каждым поставщиком.

181². Количество распределенной электроэнергии конечным потребителям, обслуживаемых каждым поставщиком определяется ежемесячно оператором распределительной системы на основании показаний измерительных приборов, установленных у конечных потребителей, установки потребления которых подключены к распределительной электросети, с которыми поставщик заключил договоры на поставку электроэнергии. Количество электроэнергии, распределенной ежемесячно через распределительную электросеть, составляет количество электроэнергии, потребляемой ежемесячно конечными потребителями из распределительной электросети.

181³. Технологический расход и потери электроэнергии в распределительной электросети определяются ежемесячно оператором распределительной системы в соответствии со следующей формулой:

$$W_{CTPRED} = W_{IREDT} + W_{PRED} + W_{PCFRED} - W_{CFRED} - W_{IERET}$$

где:

W_{IREDT} - количество электроэнергии, поступающей в распределительную

электросеть из передающей электросети и распределительных электросетей других операторов распределительных систем, кВт·ч;

W_{PRED} - количество электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть от электростанций производителей, подключенных к распределительной электросети, кВт·ч;

W_{PCFRED} - количество электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть от электростанций конечных потребителей, подключенных к распределительной электросети, кВт·ч;

W_{CFRED} - количество электроэнергии, потребляемой конечными потребителями электроустановки которых подключены к распределительной электросети, кВт·ч;

W_{IERET} - количество электроэнергии, выходящей из распределительной электросети и поступающей в передающую электросеть или в распределительные электросети других операторов распределительных систем, кВт·ч.

181⁴. Оператор передающей системы ежемесячно выставляет каждому пользователю системы, с которым заключен договор на предоставление услуги по передаче электроэнергии, счет-фактуру за услугу по передаче электроэнергии на основе утвержденного Агентством регулируемого тарифа на предоставление услуги по передаче электроэнергии и количества транспортируемой электроэнергии каждому пользователю системы.

181⁵. Определение стоимости предоставленной услуги по передаче электроэнергии поставщику осуществляется на основе количества экспортированной электроэнергии, потребленной конечными потребителями, с которыми у соответствующего поставщика заключены договоры поставки электроэнергии, установки потребления которых подключены к передающей электросети, на основе количества электроэнергии, потребленной конечными потребителями, с которыми у соответствующего поставщика заключены договоры на поставку электрической энергии, установки потребления которых подключены к распределительной электрической сети, за исключением количеств электроэнергии, поставленной в распределительную электрическую сеть того же оператора распределительной системы производителями, с которыми соответствующий поставщик подписал договоры о закупке электроэнергии, и количество электроэнергии, поставленной в распределительную электрическую сеть пользователями механизма нетто-учёта или от других конечных потребителей, владельцами электростанций, применяя следующую формулу:

$$ET_F = W_{\text{EK}} + W_{\text{CF}}^{\text{OST}} + W_{\text{CF}}^{\text{OSD}} - \sum_1^n K_{\text{P,F}} \cdot W_{\text{P}}^{\text{OSD}} - W_{\text{CCN}}$$

где:

ET_F - количество транспортированной электроэнергии, подлежащее выставлению счета поставщику, кВт·ч;

W_{Ex} - количество электроэнергии, экспортируемой поставщиками, кВт·ч;

W_{CF}^{OST} - количество электроэнергии потребленной конечными потребителями, установки потребления которых подключены к передающей электросети, с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на поставку электрической энергии, кВт·ч;

W_{CF}^{OSD} - количество электроэнергии потребленной конечными потребителями, установки потребления которых подключены к распределительной электросети, с которыми у поставщика подписаны договоры на поставку электрической энергии, кВт·ч;

$K_{P.F}$ - квота из количества электроэнергии поставляемой в распределительную электрическую сеть производителями, отнесённая к поставщику, с которым соответствующие производители заключили договоры на продажу электроэнергии;

W_P^{OSD} - количество электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть производителями, электростанции которых подключены к распределительной электросети того же оператора, что и установки потребления конечных потребителей, и не имеющие обязательства по продаже электроэнергии центральному поставщику, кВт·ч;

W_{CCN} - количество электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть конечными потребителями производившие электроэнергию из возобновляемых источников и пользующиеся механизмами поддержки, предусмотренными законодательством, кВт·ч.

Если производитель заключил договоры продажи электроэнергии с несколькими поставщиками или системными операторами, количество поставленной электроэнергии распределяются между поставщиками, системными операторами пропорционально количествам электроэнергии, закупленной ими у соответствующего производителя. Для поставщиков квота $K_{P.F}$ определяется следующим образом:

$$K_{P.F} = \frac{W_{P.F}^{OSD}}{W_{T.P}^{OSD}},$$

где:

$W_{P.F}^{OSD}$ - количество электроэнергии, приобретаемой поставщиком у производителя, кВт·ч;

$W_{T.P}^{OSD}$ - общее количество электроэнергии, поставленной распределительную электросеть производителем в месяце поставки, электростанции которого подключены к распределительной электросети, кВт·ч.

На основании договоров, зарегистрированных и действующих в течение месяца поставки, в течение 7 календарных дней с начала месяца, следующего за месяцем поставки, поставщики и операторы распределительных систем представляют оператору передающей системы совокупные значения количеств электроэнергии, приобретаемой у производителей, владеющих электростанциями, подключенными к распределительной электросети. Если данные для расчета квот не будут представлены в установленный срок поставщиками и операторами распределительных систем, для них значение W_P^{OSD} будет равно нулю. Оператор передающей системы не выставит поставщику счет за транспортную услугу, если значение ET_F за месяц поставки будет иметь отрицательное значение.

181⁶. Стоимость услуги по передаче электрической энергии, предоставленной операторам распределительной системы, определяется исходя из технологического расхода и потерь электроэнергии, рассчитанных в соответствии с пунктом 181³. Если операторы распределительных систем приобретают электроэнергию для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии у производителей, электростанции которых подключены к управляемой ими распределительной электросети, количество электроэнергии, поставленной этими производителями, будет вычтено из количества электроэнергии, использованной при определении стоимости за услугу по передаче, предоставленной в соответствующем месяце, согласно следующей формуле:

$$ET_{OSD} = W_{CIPRED} - \sum_1^n K_{P,OSD} \cdot W_P^{OSD}$$

где:

ET_{OSD} – количество электроэнергии, подлежащее выставлению счета оператору распределительной системы, кВт·ч;

W_{CIPRED} – технологический расход и потери электроэнергии в распределительной электросети в месяц поставки, кВт·ч;

$K_{P,OSD}$ – квота из количества электроэнергии поставляемой в распределительную электросеть производителями, отнесённая к оператору распределительной системы, с которым соответствующие производители заключили договоры на продажу электроэнергии;

W_P^{OSD} – количества электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть производителями, электростанции которых подключены к распределительной электросети оператора распределительной системы для которого определяется количество транспортируемой электроэнергии и заключившие с соответствующим оператором распределительной системы договоры на продажу электроэнергии, кВт·ч.

Если производитель заключил договоры продажи электроэнергии с несколькими поставщиками или системными операторами, количества поставленной

электроэнергии распределяются между поставщиками, системными операторами пропорционально количествам электроэнергии, закупленной ими у соответствующего производителя. Для операторов распределительных систем квота $K_{P,OSD}$ определяется следующим образом:

$$K_{P,OSD} = \frac{W_{P,OSD}^{OSD}}{W_{T,P}^{OSD}},$$

где:

$W_{P,OSD}^{OSD}$ – количество электроэнергии закупленной оператором распределительной системы у производителя, кВт·ч;

$W_{T,P}^{OSD}$ – общее количество электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть в месяц поставки производителем, электростанции которого подключены к распределительной электросети, кВт·ч.

181⁷. Операторы распределительных систем предоставляют оператору передающей системы следующие данные за месяц поставки:

а) Для каждого поставщика:

- количество электроэнергии потреблённой конечными потребителями электроустановки потребления, которых подключены к распределительной электросети и с которыми у соответствующего поставщика заключены договоры на поставку электроэнергии W_{CF}^{OSD} ;

- количество электроэнергии поставленной конечными потребителями электроустановки потребления, которых подключены к распределительной электросети и пользуются механизмом нетто-учета, с которыми соответствующий поставщик заключил договоры на поставку электроэнергии W_{CCN} .

б) для каждого производителя, количество электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть электростанциями, не имеющими обязательств по продаже центральному поставщику электроэнергии;

с) технологический расход и потери электроэнергии в управляемой распределительной электросети.

181⁸. Технологический расход и потери электроэнергии в передающей электросети определяются ежемесячно оператором передающей системы в соответствии со следующей формулой:

$$W_{CTPRET} = W_{IRETS} + W_{PRET} + W_{PCFRET} + W_{IERET} - W_{IERETS} - W_{IRET} - W_{CFRET} - W_{CPRET}$$

где:

W_{IRETS} - количество электроэнергии, ежемесячно поступившей в передающую электросеть из электроэнергетических систем соседних стран, кВт·ч;

W_{PRET} - количество электроэнергии, ежемесячно поставленной в передающую электросеть местными производителями, владеющими электростанциями, подключенные к передающей электросети, кВт·ч;

W_{PCFRET} - количество электроэнергии, ежемесячно поставленной в передающую электросеть от электростанций конечных потребителей, кВт·ч;

W_{IERET} - количество электроэнергии, ежемесячно поступившей в передающую электросеть из распределительных электросетей, кВт·ч;

W_{IERETS} - количество электроэнергии, ежемесячно выходящей из передающей электросети и поступившей в электроэнергетические системы соседних стран, кВт·ч;

W_{IRET} - количество электроэнергии, ежемесячно поступившей в распределительные электросети из передающей электросети, кВт·ч;

W_{CFRET} - количество электроэнергии, ежемесячно потребленной конечными потребителями, установки потребления которых подключены к передающей электросети, кВт·ч;

W_{CFRET} - количество электроэнергии, ежемесячно потребленной производителями из передающей электросети, в течение периодов времени, когда электростанции производителей не производят электроэнергии, кВт·ч.

[Глава I Часть 6¹ введен ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст. 16; в силу с 17.01.24]

Часть 7

Условия работы электроустановок

пользователей системы

229. Пользователи системы, у которых установлены устройства для компенсации реактивной мощности, обязаны эксплуатировать их в соответствии с режимом, предусмотренным в договоре о взаимодействии, подписанном с системным оператором.

230. Время производства работ по ремонту установок системного оператора, находящихся на собственности пользователя системы, устанавливается по обоюдному согласию с пользователем системы.

231. Физическим и юридическим лицам, независимо от того, подключены их электроустановки к электрической сети или нет, запрещается на трассах

электрических линий возводить строения, складировать материалы, сажать деревья, а также производить подземные работы или другие работы, которые могут создавать препятствия, представлять опасность для жизни людей или препятствовать оператору сети производить работы по эксплуатации и техническому обслуживанию принадлежащих ему установок, согласно Правилам охраны электрических сетей, утвержденным Постановлением Правительства № 514 от 23 апреля 2002 г. (Официальный монитор Республики Молдова, 2002 № 59-61, ст.603).

232. Конечные потребители обязаны устанавливать и использовать только приборы, приемники, оборудование и электрические материалы, соответствующие обязательным нормативно-техническим документам, установленным законом.

233. Электроустановки пользователя системы не должны подвергаться опасности жизнь и здоровье людей, наносить ущерб собственности, провоцировать нарушения нормального функционирования объектов электроэнергетической системы и других пользователей системы.

234. Пользователь системы возмещает ущерб, причиненный своими электроустановками, в случае, если принадлежащие ему электроустановки привели к ухудшению параметров качества или воспрепятствовали бесперебойной поставке электроэнергии конечным потребителям.

Часть 8

Специальные условия

235. На этапе заключения договоров на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии в соответствии с частью 8 ст. 23 Закона о защите персональных данных № 133 от 8 июля 2011, п. 54 Требований по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных, утвержденных Постановлением Правительства № 1123 от 14 декабря 2010 г., п. 35 Положения о регистре учета контролеров персональных данных, утвержденного Постановлением Правительства № 296 от 15 мая 2012 г., системный оператор информирует заявителей о том, что они содержат персональные данные.

236. Системные операторы информируют заявителей о процедуре подключения к электрической сети, а также об условиях и требованиях, которые должны соблюдаться в связи с предоставлением услуг по передаче или распределению электроэнергии, путем опубликования на своих официальных веб-страницах и размещения на справочной доске в помещении офиса следующей информации:

- 1) график работы и контактные данные;
- 2) Положение о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденное Агентством;
- 3) образец заявления о выдаче разрешения на подключение;
- 4) перечень документов, которые необходимо приложить к заявлению о выдаче

разрешения на подключение;

5) тарифы на дополнительные услуги, утвержденные Агентством;

6) образец заявления об отключении/повторном подключении;

7) действующие тарифы на услуги по передаче или распределению электроэнергии;

8) другая полезная информация, связанная с процессом подключения к электрической сети и предоставлением услуг по передаче или распределению электроэнергии.

237. Заявления о выдаче разрешения на подключение, поданные до даты вступления в силу настоящего Положения, по которым не были выданы разрешения на подключение, рассматриваются в соответствии с условиями настоящего Положения.

238. Разрешения на подключение для мест потребления, выданные до вступления в силу настоящего Положения, действуют до истечения их срока действия.

239. Разрешения на подключение к электрической сети электростанций, выданные до вступления в силу настоящего Положения, срок действия которых более 24 месяцев на момент вступления в силу настоящего Положения, остаются действительными на период до 24 месяцев с момента вступления в силу настоящего Положения.

240. Для дальнейшего использования разрешения на подключение электростанции, выданного для подключения данной электростанции к среднему или высокому уровню напряжения, владелец разрешения на подключение обязан подтвердить системному оператору намеренность использовать зарезервированную пропускную способность сети путем письменного уведомления в адрес системного оператора, выдавшего данное разрешение. В течение 30 дней с даты вступления в силу настоящего Положения системные операторы обязаны уведомить в письменной форме заказным письмом всех владельцев разрешений на подключение электростанций об обязанностях, предусмотренных в этом пункте.

241. Несоблюдение владельцем разрешения на подключение электростанции обязанности, предусмотренной в п.240 настоящего Положения, на период более 30 дней с даты получения уведомления от системного оператора, переданного согласно п.240, служит основанием для объявления недействительным данного разрешения на подключение.

242. В течение 2 месяцев со дня вступления в силу настоящего Положения системные операторы должны разместить на своих официальных веб-страницах список разрешений на подключение, выданных потенциальным производителям электроэнергии, указывая для каждого разрешения на подключение, по крайней мере следующую информацию: дата выдачи, срок действия, местоположение (данные о физическом местоположении, электрический адрес), запрашиваемая мощность, тип технологии производства и если срок действия разрешения на подключение был уже

продлен. Соответствующий список обновляется ежемесячно.

243. В течение 30 календарных дней со дня вступления в силу настоящего Положения системные операторы должны разместить на своих официальных веб-страницах образец договора на подключение к электрической сети, образец договора о взаимодействии, а также договора на предоставление услуги по передаче, договора на предоставление услуги по распределению электроэнергии, разработанные в соответствии с условиями настоящего Положения.

244. Для выполнения своих обязанностей системные операторы сотрудничают с профильными органами центрального публичного управления, с органами местного публичного управления, с ассоциациями потребителей и с гражданским обществом.

245. Заявители вправе информировать Агентство о всяком нарушении со стороны системных операторов условий настоящего Положения. В то же время для защиты прав, считающихся нарушенными, заявители вправе обратиться в компетентный суд.

246. Разногласия, возникшие в процессе подключения к электрической сети, предоставления услуг по передаче или распределению электроэнергии, рассматриваются Агентством внесудебным путем, по обращению одной из сторон. Для разрешения разногласий между сторонами Агентство издает обязательные для исполнения решения, которые могут быть обжалованы в административном суде, в соответствии с Административным кодексом Республики Молдова.

[приложение №1](#)

[приложение №2](#)

[приложение №3 - утратило силу](#)

[приложение №4](#)

[Приложение №4 изменено ПНАРЭ833 от 28.12.23, МО17-19/17.01.24 ст.16; в силу с 17.01.24]

[приложение №5](#)