



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № HANRE311/2026
от 06.05.2026

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

Опубликован : 07.05.2026 в MONITORUL OFICIAL № 194-197 статья № 354 Data intrării în vigoare

На основании статей 71-73 Закона об электроэнергии №164/2025 (Официальный монитор Республики Молдова, 2025 год, № 437-440, ст. 598) Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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

2. Признать утратившим силу Постановление Административного Совета НАРЭ №168/2019 об утверждении Положения о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии (Официальный монитор Республики Молдова, 2019, №209-216, ст. 1093), зарегистрированное Министерством юстиции под номером 1463 от 21 июня 2019 года.

3. Настоящее постановление вступает в силу с даты его опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

4. Контроль за соблюдением настоящего постановления возложить на подразделения Национального агентства по регулированию в энергетике.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР Алексей ТАРАН

ДИРЕКТОРА Константин БОРОСАН

Еуджен КАРПОВ

Александру УРСУ

№ 311. Кишинэу, 6 мая 2026 г.

Утверждено
Постановлением
Административного совета НАРЭ
№ 311/2026 от 06 мая 2026 г.

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

Глава I. Общие положения

Часть 1. Область применения

1. Целью настоящего Положения является установление единой и недискриминационной нормативной базы для подключения пользователей к электрическим сетям, обеспечивая прозрачный доступ к инфраструктуре, эффективность технических процессов и надежность функционирования электроэнергетической системы.

2. Условия настоящего Положения применяются к:

2.1. Подключению новых электроустановок потребления, электростанций и/или новых установок аккумулирования энергии;

2.2. Изменению/перемещению имеющихся электроустановок подключения, электроустановок потребления, электростанций и/или имеющихся установок аккумулирования энергии;

2.3. Условиям выдачи, обновления, изменения, поддержания действия, продления и отмены разрешений на подключение;

2.4. Отношениям между системными операторами и пользователями системы в том, что касается заключения договоров на услуги по передаче и/или распределению электроэнергии и оказания услуг по передаче и/или распределению электроэнергии.

3. Положение о подключении к электрическим сетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии (в дальнейшем – «Положение») регулирует:

3.1. этапы, процедуры, сроки и условия подключения электроустановок потребления, электростанций и/или новых установок аккумулирования энергии к передающим или распределительным электросетям;

3.2. этапы, процедуры, сроки и условия изменения электроустановок подключения, электроустановок потребления, электростанций и/или имеющихся установок аккумулирования энергии;

3.3. правоотношения, права и обязанности системных операторов и пользователей системы при предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии;

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

Часть 2.

Термины и определения

4. В настоящем положении используются термины, определённые в Законе о электроэнергии №164/2025 (в дальнейшем - «Закон №164/2025»), Законе об энергетике №174/2017, Законе о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016, Градостроительном и строительном кодексе, Кодексе электросетей о подключении к электросетям, утвержденного Постановлением Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №423/2019, Положении о допуске в эксплуатацию электроустановок, утвержденного Постановлением Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №475/2021, а также следующие термины и определения:

4.1. **Акт разграничения** - акт, устанавливающий точку разграничения между электросетями, находящимися в собственности системного оператора, и установками, находящимися в собственности пользователя системы;

4.2. **Разрешение на подключение** - письменное разрешение, которое выдаётся системным оператором по заявке потенциального или существующего пользователя системы, с указанием технико-экономических условий подключения к электрической сети электроустановки потребления, электростанции либо установки аккумулирования энергии, а также условия использования электрической сети после подачи напряжения на соответствующую электроустановку потребления, электростанцию либо установку аккумулирования энергии;

4.3. **Условная мощность подключения** - мощность передающей или распределительной электросети, которую можно выделить для нового подключения при условии выполнения за счёт заявителя дополнительных работ по усилению или развитию электросети;

4.4. **Мощность подключения на гибких условиях** - мощность имеющейся передающей или распределительной электросети, которую можно выделить для нового подключения в условиях ограничений технического характера для распределения той электрической мощности, которая была запрошена в заявке на подключение, без необходимости в работах по усилению либо развитию сетей, но с установлением условий ограничения и контроля за вводом/выводом электроэнергии в/из передающей или распределительной электросети;

4.5. **Доступная мощность подключения** - мощность имеющейся передающей

или распределительной электросети, которая может быть выделена без ограничений для новых подключений и без ущерба для безопасности функционирования передающей либо распределительной системы, а также без необходимости в работах по усилению либо развитию электросетей; исчисляется, исходя из установленных в настоящем Положении принципов и с учётом, в том числе, тех мощностей, которые были утверждены в действующих заявках на подключение;

4.6. Свидетельство о подключении – документ, выданный системным оператором на электроустановку, электростанцию и/или установку аккумулирования энергии, который подтверждает выполнение условий подключения к сети, соответственно, выполнение установки подключения и электроустановок пользователя и в котором определяются технические условия эксплуатации сети после окончательной подачи напряжения на установку;

4.7. Заявка на подключение – заявка, которую подаёт заявитель – потенциальный или существующий – пользователь системы на адрес системного оператора и в которой запрашиваются выдача разрешения на подключение электроустановок потребления, электростанций и/или новых электроустановок аккумулирования энергии к электросети либо изменение установок потребления, электростанций и/или имеющихся установок аккумулирования энергии.

4.8. Условия взаимоподключения – письменное разрешение, выдаваемое ОПС либо ОРС другому системному оператору, который запрашивает взаимоподключение электросетей. Соответствующее разрешение содержит технико-экономические условия взаимоподключения электросетей;

4.9. Договор на подключение – договор, заключённый между системным оператором и заявителем на предмет подключения к электросети системного оператора электроустановки, электростанции и/или установки аккумулирования энергии заявителя путём выполнения работ по усилению или развитию передающих либо распределительных электросетей и/или подключаемой установки в соответствии с требованиями, установленными в разрешении на подключение, либо на условиях взаимоподключения, выданных соответствующему заявителю;

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

4.11. Договор о взаимодействии – документ, который подписывается системным оператором и пользователем системы или техническим управляющим, электроустановки или электростанции которого подключены к электрическим сетям системного оператора, и в котором уточняются как минимум утверждённая мощность, способность к снижению нагрузки в случае дефицита мощности или ограничений в обеспечении услуг по передаче либо распределению электроэнергии, порядок осуществления оперативного диспетчерского управления, регулирование защит, выполнение маневров, вмешательства в случае инцидентов и программа деятельности

небытового потребителя/производителя/оператора установки аккумулирования энергии. Образец договора разрабатывается системным оператором и публикуется на его официальном сайте;

4.12. Отключение - разрыв соединения между электрической сетью системного оператора и электроустановками конечного потребителя, либо между электростанцией/установкой аккумулирования энергии посредством коммутационных аппаратов или путём отсоединения проводов или кабелей от электрической сети;

4.13. Технический управляющий электроустановок - физическое либо юридическое лицо, которое осуществляет один из видов деятельности, указанных в статье 16 Закона о электроэнергии №164/2025, и которому собственник электроустановки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии передал в техническое управление, за исключением экономического управления, электроустановки/электростанции/установки аккумулирования энергии, которыми он владеет, на основе договора на эксплуатацию и/или техническое обслуживание;

4.14. Ограничение поставки электроэнергии - сокращение системным оператором количества электроэнергии, поставляемой пользователю системы;

4.15. Временное место потребления - место потребления, где электроэнергия используется в течение ограниченного периода времени для строительства, ремонта либо благоустройства каких-либо объектов, а также для организации либо проведения нерегулярных действий;

4.16. Место производства - помещение либо зона, где расположены электростанции и/или установки аккумулирования энергии пользователя системы;

4.17. Работы по усилению - работы, отличные от работ, связанных с установкой подключения, выполняемые системным оператором по требованию потенциального или существующего пользователя системы, финансируемые пользователем системы и направленные на замену либо монтаж дополнительных сетевых элементов для предоставления пользователю системы возможности подключения его электроустановки потребления/электростанции/установки аккумулирования энергии к электросети;

4.18. НУЭУСС - Норматив по устройству электрических установок, станций и сетей;

4.19. ОРС - оператор распределительной электросистемы;

4.20. ОПС - оператор передающей электросистемы;

4.21. Начальная цена аукциона - стоимость в леях за один кВт, установленная ОПС как начальная стоимость при организации аукциона по выделению мощностей для подключения;

4.22. Утверждённая мощность - максимальная активная мощность, указанная

в разрешении на подключение или в условиях взаимоподключения, которую пользователь системы имеет право поглощать или выводить через установку подключения, с учётом требований к коэффициенту мощности, указанных в разрешении на подключение или в условиях взаимоподключения;

4.23. Мощность фотоэлектрической станции – суммарное значение номинальных активных мощностей инверторов;

4.24. Договорная мощность – активная мощность на выводе/вводе в сеть, которая указывается в договоре на оказание услуги по передаче или по распределению электроэнергии либо в договоре на поставку электроэнергии, которая не может быть выше утверждённой мощности на вводе/выводе из электросети, согласно разрешению на подключение, и которая определяется как минимальное значение между:

4.21.4. Заявленной мощностью из заявления авторизованного электрика;

4.24.2. Электрической мощностью, определённой с использованием номинального напряжения (U_n) и допустимой нагрузки (I_{adm}) установки подключения;

4.24.3. Электрической мощностью, определённой с использованием номинального напряжения (U_n) и номинального тока (I_n) расцепителя защитного устройства, установленного системным оператором;

4.25. Аварийная ситуация в электроэнергетической системе – положение, при котором невозможно поддерживать 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;

4.26. 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;

4.27. Заявитель – физическое либо юридическое лицо, которое подало заявку на подключение к электросети;

4.28. Автоматизированная система измерения электроэнергии – совокупность оборудования, обеспечивающего измерение в коммерческих целях объёмов производимой, передаваемой, импортируемой экспортируемой, транзитной, распределённой, аккумулируемой, поставляемой и потребляемой электроэнергии, а также обеспечивающего автоматический сбор показаний электросчётчиков, хранение и содержание информации в базе данных, с возможностью передачи такой информации (в дальнейшем – «АСИЭЭ»);

4.29. Система надзора, контроля и приобретения данных – система удалённого наблюдения и контроля за технологическими процессами по производству, передаче и распределению электроэнергии (в дальнейшем – «система SCADA»).

4.30. **Исследование решений** – оплачиваемое исследование, которое проводит системный оператор либо специализированная компания, утверждённая системным оператором, по требованию потенциального либо существующего пользователя системы, и в котором определяются работы и оценочная стоимость развития передающих электросетей, необходимых для удовлетворения заявки соответствующего пользователя на подключение;

4.31. **Нарушение пломбы** – фальсификация пломбы, установленной системным оператором; отсутствие пломбы, установленной системным оператором; повреждение или вмешательство в подлинную пломбу, установленную системным оператором, что влечёт за собой перемещение пломбы по нити; срыв нити пломбы или иное вмешательство в целостность пломбы.

Часть 3.

Этапы процесса подключения к электросети

5. Любое физическое или юридическое лицо вправе подать заявку на подключение электроустановки, относящейся к месту потребления/производства и/или аккумулирования электроэнергии, к электросети **системного оператора**, который осуществляет свою деятельность в непосредственной близости от расположения соответствующего места потребления/производства и/или аккумулирования электроэнергии.

6. В настоящем Положении системный оператор считается пользователем системы в отношениях с тем системным оператором, эксплуатирующим электросеть до той точки, к которой подключены принадлежащие ему установки.

7. Процесс подключения в зависимости от электросети, к которой запрашивается подключение (передающей либо распределительной), от уровня напряжения сети и от мощности потребления/аккумулирования (вывода) и/или генерирования/ввода в сеть, включает следующие этапы:

7.1. Документирование и предварительное информирование заявителя;

7.2. Подача заявителем системному оператору заявки на подключение, сопровождаемой документацией, предусмотренной в **пункте 20**;

7.3. Определение решения по подключению к электросети, с выдачей системным оператором разрешения на подключение;

7.4. Заключение договора на подключение между системным оператором и заявителем, по обстоятельствам;

7.5. Разработка и согласование с соответствующим системным оператором проектной документации на основе разрешения на подключение, в том числе установки подключения, если соответствующие проектные работы не включены в договор на подключение;

7.6. Выполнение работ по развитию или усилению электросети, предусмотренных в договоре на подключение, по обстоятельствам;

7.7. Выполнение работ по подключению к электросети, выполнение и допуск в эксплуатацию установки по подключению, установки потребления электростанции, установки аккумулирования энергии;

7.8. Пробная подача напряжения и успешное прохождение процедуры нотификации в случаях и в порядке, установленном в настоящем Положении и в Кодексе электросетей о подключении к электросетям;

7.9. Выдача системным оператором свидетельства о подключении установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии;

7.10. Окончательная подача напряжения на установку потребления, электростанцию, установку аккумулирования энергии.

Глава II.

Процедуры, связанные с выдачей разрешения

на подключение

Часть 1.

Предварительное документирование и

информирование заявителей

8. ОПС и ОРС обязаны чётко и прозрачно публиковать информацию о доступной мощности для новых подключений в своей зоне работы, с повышенной пространственной структурированностью, с соблюдением требований к конфиденциальности официальной информации с ограниченной доступностью, в том числе информации о мощности, которая является предметом заявок на подключение, и о возможности заключения соглашений о подключении на гибких условиях в зонах перегрузки. Данное обязательство применяется, в том числе, к информации о критериях, используемых для расчёта мощности, доступной для новых подключений. Системные операторы обновляют данную информацию не реже одного раза в месяц, а также при каждом внесении существенных изменений в доступные мощности.

9. Информация **из пункта 8** включает как минимум:

9.1. Общую техническую мощность, использованную мощность и мощность, доступную для новых подключений (для производства и потребления);

9.2. Мощность, являющуюся предметом заявок на подключение, внесённых в списки ожидания;

9.3. Критерии, методологию и предложения, используемые при определении мощности, доступной для новых подключений;

9.4. Зоны, в которых регистрируются перегрузки сети;

9.5. Варианты подключения на гибких условиях.

10. В целях обеспечения соблюдения обязательства о публикации, в прозрачной и понятной форме, информации о доступных для новых подключений мощностях, информация из **пункта 9** публикуется на общей электронной платформе, которой на национальном уровне управляет ОПС. До запуска электронной платформы информация публикуется на официальном сайте ОПС.

11. Системные операторы обязаны разработать внутренние операционные процедуры для выполнения каждого из этапов процесса подключения, с соблюдением в точности сроков, установленных в настоящем Положении. Информация об этапах процесса подключения, в том числе о сроках, установленных для каждого из этапов, равно как и внутренние операционные процедуры публикуются на официальном сайте системного оператора.

12. По требованию потенциального пользователя системы, соответствующий системный оператор обязан представить подробную информацию, не являющуюся конфиденциальными или персональными данными, о мощностях электросети, доступных для подключения, о процедурах, связанных с процессом подключения, о законных условиях подключения и о документах, которые прилагаются к заявке на подключение.

13. Прохождение предварительного этапа документирования и информирования не является обязательным для заявителя.

Часть 2.

Заявка на подключение

14. Для подключения к электросетям установок потребления, электростанций либо установок аккумулирования энергии заявитель – физическое или юридическое лицо – подаёт заявку на подключение системному оператору, который осуществляет свою деятельность в пределах территории, разрешённой лицензией.

15. Заявители обязаны подать заявку на подключение, заявление на внесение изменений в разрешение на подключение либо в свидетельство о подключении до начала выполнения/ изменения электроустановки/электростанции/установки аккумулирования энергии, которая подключается к электросети, соответственно, до изменения имеющейся установки.

16. Для получения разрешения на подключение электроустановок, электростанций либо установок аккумулирования энергии с запрошенной мощностью менее 1 Мвт заявитель обращается к оператору распределительной системы, а в случае получения отказа от ОРС по обоснованным причинам заявитель вправе обратиться к оператору передающей системы.

17. Форма заявки на подключение, разработанная системным оператором, а

также информация о процедуре, условиях и документах, которые необходимо представить для получения разрешения на подключение, равно как и дополнительная информация, которую операторы могут запросить в соответствии с положениями Кодекса электросетей о подключении к электросетям и Общеприменимых требований к генерирующим объектам, публикуются на официальной веб-странице системного оператора.

18. Заявитель подаёт заявку на подключение в следующих случаях:

18.1. Появление нового постоянного либо временного места потребления/производства/ аккумулярования;

18.2. Изменение установленной электрической мощности и/или утверждённой мощности для вывода/ввода имеющейся установки потребления, электростанции и/или установки аккумулярования энергии;

18.3. Перестройка существующей электростанции и/или установки аккумулярования;

18.4. Изменение имеющегося места потребления путём подключения электростанций, резервных источников электроэнергии и/или установок аккумулярования электроэнергии к имеющейся установке потребления для покрытия собственного расхода, при условии обеспечения соответствующей категории бесперебойности снабжения электроэнергией;

18.5. Изменение установки подключения;

18.6. Подключение установки потребления, электростанции и/или установки аккумулярования электроэнергии к электросети с другим уровнем напряжения;

18.7. Отделение установок потребления одного потребителя от установок потребления другого потребителя для их непосредственного подключения к электросети системного оператора;

18.8. Изменение точки разграничения;

18.9. Изменение точки измерения и/или перемещение измерительного оборудования;

18.10. Выполнение таких условий по снабжению электроэнергией, которые обязывают ввести новые элементы либо заменить некоторые элементы установки подключения на другие с другими техническими характеристиками;

18.11. Изменение местоположения установки подключения, установки потребления, электростанции и/или установки аккумулярования энергии без превышения мощности, которая была утверждена в свидетельстве о подключении;

18.12. Перенос электросети системного оператора.

19. В отступление от положений **пункта 14**, пользователи системы могут, в

пределах места потребления и без подачи заявки на подключение, устанавливать электростанции мощностью не более 3 кВт, предназначенные исключительно для покрытия собственного потребления, без ввода излишка произведённой электроэнергии в электросеть. В этом случае подача напряжения на соответствующие станции осуществляется с соблюдением требований Положения о допуске в эксплуатацию электроустановок, посредством упрощённого уведомления, которое пользователь системы адресует соответствующему системному оператору, но без необходимости в подаче заявки на подключение. Системный оператор публикует образец уведомления на официальном веб-сайте. Используемые производственные установки должны в обязательном порядке соответствовать требованиям к генерирующим объектам типа «А», согласно положениям Кодекса электросетей о подключении к электросетям и Общеприменимых требований к генерирующим объектам.

20. К заявке на подключение прилагается как минимум следующая информация:

20.1. Идентификационные данные заявителя;

20.2. Цель заявки на подключение, исходя из указанных в **пункте 18** ситуаций;

20.3. Тип установки (установка потребления, электростанция, установка аккумулирования энергии либо сочетание трёх типов);

20.4. Уровень напряжения, запрашиваемого в точке подключения;

20.5. Максимальное значение активной мощности, которая будет потреблена, забрана из/ введена в электросеть после подключения;

20.6. Требования к бесперебойности электроприёмников в месте потребления, в зависимости от категорий бесперебойности снабжения электроэнергией;

20.7. Тип используемых электроприёмников (трёхфазных, однофазных);

20.8. Идентификационные данные места потребления/производства, установки аккумулирования энергии, в том числе адрес, кадастровый номер/кадастровые номера участков, на которых будет располагаться установка;

20.9. В случае электростанций – тип технологии производства электроэнергии, с указанием установленной мощности для каждого типа технологии;

20.10. В случае установок аккумулирования энергии – мощность, запрашиваемая для ввода/вывода из установок аккумулирования электроэнергии, и их объём для аккумулирования;

20.11. Этапы развития, с указанием установленной мощности для каждого этапа, по обстоятельствам.

21. К заявке на подключение прилагаются следующие документы:

21.1. Для **физических лиц**:

21.1.1. Подтверждение наличия у заявителя права собственности либо иного права пользования строением или объектом недвижимости, в котором будет располагаться соответствующая установка потребления и/или электростанция/установка аккумулирования энергии;

21.1.2. Соответствующим образом оформленная доверенность на имя доверенного лица, уполномоченного представлять интересы заявителя, по обстоятельствам;

21.2. Для юридических лиц:

21.2.1. Выписка из Государственного регистра правовых единиц, выданная не раньше, чем за 3 месяца до даты представления;

21.2.2. Подтверждение наличия у заявителя права собственности либо иного права пользования объектом недвижимости и/или составными частями объекта недвижимости, в котором будет расположена соответствующая установка потребления, электростанция либо установка аккумулирования энергии;

21.2.3. Графический чертёж расположения в объекте недвижимости электроустановки, электростанции и/или установки аккумулирования энергии, для которой запрашивается подключение;

21.2.4. Соответствующим образом оформленная доверенность на имя доверенного лица, уполномоченного представлять интересы заявителя, по обстоятельствам;

21.2.5. По обстоятельствам - документы, предусмотренные в **пункте 22** и в **пункте 24**.

22. В случае подключения к передающей электросети, в дополнение к указанным в **пункте 21.2** документам, к заявке на подключение прилагается решение, предложенное заявителем для подключения к передающей электросети и включающее как минимум:

22.1. Информацию об элементе/элементах сети, к которому/которым предлагается выполнить подключение в соответствии с уровнем напряжения, запрошенного в заявке (воздушные линии электропередачи, электростанции, трансформаторные пункты);

22.2. Способ подключения к элементам сети (вход-выход воздушных линий электропередачи, ответвление воздушных линий электропередачи, подключение/подключения к энергетической системе;

22.3. Однолинейную схему собственной электростанции;

22.4. Расчёт мощности, запрошенной для ввода/вывода в/из электросети (в том числе количество и мощность фотоэлектрических панелей, количество и мощность инверторов, количество и мощность генерирующих модулей, количество, мощность и

объём аккумулирующих устройств).

23. Условия и требования к разработке заявителем проекта решения о подключении к передающей сети, указанного в **пункте 22**, подробно описываются во внутренних процедурах системного оператора, которые разрабатываются и публикуются в соответствии с положениями **пункта 11**.

24. Если заявка на подключение подаётся заявителем, не имеющим права собственности на объект недвижимости и/или составные части объекта недвижимости, в котором будет располагаться установка потребления/электростанция/установка аккумулирования энергии, заявитель прилагает к заявке предварительное письменное согласие владельца соответствующего недвижимого имущества либо участка с целью строительства установки потребления/ электростанции/установки аккумулирования энергии. Предварительное письменное согласие не требуется тогда, когда в представленных договорах системного оператора явно оговаривается, что участок/участки либо строение/строение предоставляются для размещения установки потребления/электростанции/установки аккумулирования энергии.

25. На этапе регистрации заявки на подключение системный оператор вправе затребовать представление, для проверки, подлинников документов, указанных в **пункте 21**.

26. Заявка на подключение, сопровождаемая документами, указанными в **пункте 21**, передаётся системному оператору через информационную систему, которую предоставляет оператор. В случае недоступности информационной системы оператора заявку можно подать по электронной почте либо непосредственно в офисе системного оператора. В случае потенциальных бытовых потребителей заявка на подключение, с согласия заявителя, может быть подана поставщиком электроэнергии от имени заявителя. Для управления заявками на подключение к электросетям электростанций и установок аккумулирования энергии системные операторы обязаны разработать информационные системы и общие процедуры, позволяющие оперативно обмениваться информацией о выданных разрешениях на подключение и заявках на подключение, зарегистрированных в списках ожидания.

27. Заявка на подключение, переданная системному оператору, подписывается в обязательном порядке заявителем либо законным уполномоченным лицом заявителя и считается полной, если к ней прилагаются все документы, указанные в **пункте 21**. Заявки, переданные в электронном формате, должны быть подписаны усиленной электронной подписью; исключение составляют заявки для мест потребления бытовых потребителей, которые могут использовать средства аутентификации, предоставляемые в информационной системе системными операторами.

28. Заявки на подключение, независимо от способа их получения, регистрируются в день подачи, с указанием реального времени регистрации заявки. Если заявка в электронном формате была передана после 17:00 часов рабочего дня либо в выходной день, оператор регистрирует заявку на следующий рабочий день.

29. У системного оператора есть в распоряжении **3 рабочих дня** с даты

регистрации заявки на подключение для проверки полноты пакета документов, прилагаемых к заявке на подключение. За данный срок оператор обязан проанализировать пакет документов и, по обстоятельствам, сообщить заявителю о регистрации заявки либо о несоответствиях и необходимых дополнениях, с указанием всех отсутствующих документов и/или информации.

30. Если заявитель не устраняет сообщённые системным оператором несоответствия в течение **3 рабочих дней** с даты уведомления, согласно **пункту 29**, системный оператор отклоняет заявку на подключение и сообщает об этом заявителю. Отклонение заявки на подключение не является помехой для заявителя в том, что касается подачи новой заявки на подключение, с приложением запрошенных документов.

31. Рассмотрение полной заявки на подключение завершается выдачей и отправлением на адрес заявителя разрешения на подключение либо обоснованного отказа. Соответствующий системный оператор предоставляет заявителю разрешение на подключение либо обоснованный отказ по электронной почте либо с помощью других электронных средств связи в следующие сроки:

31.1. В случае подключения к передающей электросети – **15 дней** после регистрации полной заявки потенциального конечного потребителя;

31.2. В случае подключения к распределительной электросети – **10 дней** после регистрации полной заявки потенциального конечного потребителя;

31.3. В случае подключения электростанции и/или установки аккумулирования энергии – **30 дней** после регистрации полной заявки потенциального производителя, оператора установки аккумулирования энергии либо небытового потребителя;

31.4. В случае бытового потребителя, будь то существующего либо потенциального, который запрашивает подключение к распределительной электросети электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, для покрытия собственного потребления электроэнергии, с установленной мощностью, не превышающей договорную мощность потребления, ОРС обязан предоставить разрешение на подключение в течение **10 дней** после регистрации полной заявки.

32. Если потенциальный бытовой потребитель одновременно запрашивает подключение установки потребления и подключение электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, ОРС выдаёт единое разрешение на подключение.

33. В случае отказа в выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить об этом заявителю в письменном виде, с указанием обоснованных, с технической точки зрения, причин и аргументов, лёгших в основу отказа, и предоставить как минимум следующую информацию:

33.1. Уместную информацию о максимальной мощности на выводе/вводе, которая может быть принята в соответствующей точке подключения, а также о возможности подачи заявки на доступную мощность;

33.2. Необходимые меры для устранения причин отказа, в том числе потенциальные меры, необходимые для развития передающих или распределительных электросетей, для обеспечения соблюдения охранных зон электросетей, и, по обстоятельствам, точные сроки выполнения такого развития;

33.3. Информирование заявителя о его праве требовать подключение в условиях ограниченной мощности сети в соответствии с положениями Главы III.

34. Если наибольшая мощность на выводе/вводе из/в электросеть, которая может быть принята в точке подключения, меньше мощности, запрошенной в заявке на подключение, соответствующий системный оператор уведомляет об этом заявителя. Если заявитель подтверждает своё согласие в письменном виде в течение 5 рабочих дней после получения уведомления от системного оператора, то системный оператор выдаёт разрешение на подключение на ту мощность, которая может быть принята в точке подключения, так чтобы не допускать перегрузку сети, к которой будет выполнено подключение. В этом случае течение срока выдачи разрешения на подключение, согласно **пункту 31**, приостанавливается до момента получения подтверждения от заявителя. Если заявитель не предоставляет своё письменное согласие в указанный срок, заявка на подключение отклоняется.

35. Заявители, которым было отказано в доступе к передающим или распределительным электросетям, вправе подать жалобу в НАРЭ в этой связи. При рассмотрении жалобы НАРЭ проверяет, выполнили ли системные операторы обязательства, установленные в Законе о электроэнергии №164/2025 и в настоящем Положении, в том числе о представлении надлежащей информации о мерах, необходимых для развития электросетей, и конкретных сроках осуществления данного развития.

Часть 3.

Выдача разрешения на подключение

36. ОПС обязан разработать и передать оператору распределительной системы обязательные технические требования для включения в разрешения на подключение. Перечень обязательных требований разрабатывается на основе Кодекса электросетей о подключении к электросетям, утверждённого Постановлением Административного совета НАРЭ №423/2019, Общеприменимых требований к генерирующим объектам, утверждённых Постановлением Административного совета НАРЭ №108/2024, и других применимых нормативных актов - отдельно для различных типов заявок на подключение. Типы заявок на подключение и, соответственно, применимые требования устанавливаются ОПС и ОРС по обоюдному согласию.

37. ОРС обязан включить в выдаваемое заявителю разрешение на подключение технические требования, указанные ОПС. Внутренние процедуры и Информационная система управления разрешениями на подключение разрабатываются так, чтобы нельзя было выдать разрешения на подключение электростанций и/или установок аккумулирования энергии к распределительным сетям без включения в них требований ОПС. Разрешения на подключение для электростанций и/или установок

аккумуляции, выданные без включения в них требований ОПС, без согласования возможности их выдачи с ОПС либо не включённые в реестр разрешений на подключение, считаются недействительными.

38. Системному оператору запрещается налагать на заявителя необоснованные требования либо те, которые явно не установлены в нормативно-технической документации, либо требования к качеству, превышающие минимально установленные в нормативно-технической документации.

39. Минимальная мощность, утверждённая для подключения к сетям низкого напряжения (230/400 В), составляет 3 кВт для однофазной установки подключения и 11 кВт для трёхфазной установки подключения, за исключением подключения установок потребления мощностью до 100 Вт, указанных в **пункте 270**. Максимальная мощность, утверждённая для однофазной установки подключения, составляет 7 кВт.

40. Системный оператор отказывает в выдаче разрешения на подключение в следующих случаях:

40.1. При отсутствии мощности в электросети, обоснованном отсутствием электросети либо тем, что существующая электросеть не обладает технической мощностью, необходимой для удовлетворения требований заявителя;

40.2. Жилым и нежилым зданиям, возведённым в охранной зоне электросетей, определяемой в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей, утвержденного Постановлением Правительства № 852/2024;

41. Заявителям, заявки на подключение которых были отклонены по причине отсутствия мощности электросети, вправе потребовать у соответствующего системного оператора:

41.1. Выдачу разрешения на подключение на гибких условиях;

41.2. Выдачу разрешения на подключение с условной мощностью подключения;

41.3. Внесения в список ожидания разрешений на подключение. Требования из списка ожидания рассматриваются и разрешаются в соответствии с положениями Главы III «Подключение к электросетям с ограниченной мощностью».

42. В отсутствие причин для отклонения заявки на подключение, обоснованных согласно условиям Закона о электроэнергетики №164/2025 и настоящего Положения, соответствующий системный оператор обязан выдать заявителю разрешение на подключение в срок, установленный в **пункте 31**. Разрешение на подключение выдаётся на безвозмездной основе.

43. Если в ходе рассмотрения заявки на подключение будет обнаружено несколько решений для подключения, системный оператор сотрудничает с заявителем для выбора наиболее выгодного решения для подключения и выдаёт в срок, предусмотренный **пунктом 31**, разрешение на подключение с решением, согласованным обеими сторонами.

44. Разрешение на подключение включает в обязательном порядке:

44.1. Цель заявки на подключение, согласно **пункту 18**;

44.2. Кадастровый номер/кадастровые номера объекта недвижимости либо участка, где будет расположена соответствующая установка потребления, электростанция и/или установка аккумулирования;

44.3. Техничко-экономические условия подключения к электросети для удовлетворения требований пользователя системы, указанных в заявке;

44.4. Этапы развития, по обстоятельствам;

44.5. Условия поставки/потребления электроэнергии из электросети после подачи напряжения на установку потребления, электростанцию, установку аккумулирования энергии, указанную в заявке, в том числе возможные гибкие условия подключения;

44.6. Условия установки и использования оборудования по контролю, отслеживанию и передаче данных, совместимого с системами системного оператора;

45. Если установка потребления/электростанция/установка аккумулирования энергии должна быть расположена на/в нескольких прилегающих участках либо объектах недвижимости, в разрешении на подключение указываются все кадастровые номера участков/объектов недвижимости, на которых должна быть расположена такая установка/станция.

46. При условии наличия мощности для подключения, доступной в распределительной электросети, в случае заявок на подключение к распределительной электросети установок потребления/электростанций и/или установок аккумулирования энергии с установленной мощностью, превышающей либо равной 1 МВт, то для обеспечения бесперебойной работы, безопасности взаимоподключённых электросетей и соблюдения параметров и показателей качества услуг по передаче и распределению электроэнергии пользователям системы в обслуживаемой зоне условия разрешения на подключение, равно как и наличие мощности в электросети согласовываются с ОПС. В случае электростанций и установок аккумулирования энергии с установленной мощностью менее 1 МВт ОПС согласовывает с ОПС только наличие мощности в электросети для подключения генерирующей мощности и только в следующих ситуациях:

46.1. Для электростанций и/или установок аккумулирования энергии с установленной мощностью менее 1 МВт, если они подключаются не к существующему месту потребления;

46.2. Для электростанций и/или установок аккумулирования энергии с установленной мощностью более 200 кВт, смонтированных в существующем месте потребления.

47. Действия по согласованию технических условий, указанных в **пункте 46**,

выполняются системными операторами в течение срока выдачи разрешения на подключение, установленного в **пункте 31**, а ОПС обязан передать ОРС технические требования в срок, не превышающий 3 рабочих дней с даты получения заявки на согласование для установок потребления, и в срок до 7 рабочих дней для электростанций и/или установок аккумулирования энергии. Для этого системные операторы сотрудничают для определения процессов и мер по согласованию разрешений на подключение и по информированию о статусе действующих разрешений.

48. До разработки общих информационных систем и процедур, предусмотренных **пунктом 26**, ОРС ежемесячно передаёт ОПС информацию о разрешениях на подключение, выданных для подключения электростанций и/или установок аккумулирования, об установленной мощности электростанций и/или установок аккумулирования энергии, подключённых к распределительной электросети, о точках подключения, а также о типе технологии производства электроэнергии.

49. В случае выдачи разрешения на подключение для разделения учёта у бытового потребителя в целях, отличных от тех, что указаны в договоре на поставку электроэнергии, системный оператор не запрашивает изменение установки подключения, если она в состоянии передавать всю электрическую мощность, необходимую для бытового и небытового потребления, а соответствующее лицо не увеличивает договорную мощность.

50. Системный оператор выдаёт единое разрешение на подключение, соответственно, разрабатывается единый проект для строительства/изменения электроустановок/электростанций и/или установок аккумулирования:

- 50.1. Свободных экономических зон;
- 50.2. Промышленных парков;
- 50.3. Закрытых распределительных систем;
- 50.4. Садоводческих товариществ;
- 50.5. Гаражно-строительных кооперативов;
- 50.6. Энергетических сообществ граждан;
- 50.7. Многоквартирных жилых домов и других объединений совладельцев;
- 50.8. Подземных парковок, оборудованных пунктами зарядки автомобилей.

51. В указанных в **пункте 50** ситуациях разрешения на подключение выдаются лицам, которые были законным образом уполномочены указанными организациями.

52. В отступление от **пункта 50**, системный оператор может выдавать отдельные разрешения на подключение резидентам, если сетевая инфраструктура промышленного парка либо свободной экономической зоны не обеспечивает бесперебойность снабжения электроэнергией либо если мощность не позволяет

разработать проект, предлагаемый одним или несколькими резидентами.

53. Технические условия, внесённые в разрешение на подключение, включаются и в свидетельство о подключении и действуют в течение всего срока службы установки потребления/ электростанции/установки аккумулирования.

54. В течение **2 месяцев** с даты выдачи разрешения на подключение с доступной мощностью подключения либо на гибких условиях владелец разрешения на подключение, который собирается подключить к электросети электростанцию/электростанции с установленной мощностью более 200 кВт либо установки аккумулирования энергии с мощностью на вводе в 1 МВт и более, обязан представить системному оператору финансовые гарантии надлежащего исполнения разрешений на подключение. Размер финансовых гарантий надлежащего исполнения разрешений на подключение, условия, требования, сроки их подачи и возврата, равно как и случай, когда системный оператор использует финансовую гарантию надлежащего исполнения на развитие электросети, устанавливаются Постановлением НАРЭ о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение. В случае разрешений на подключение, выданных на условные мощности подключения, двухмесячный срок исчисляется с даты уведомления системным оператором о выполнении и вводе в действие работ по усилению либо развитию электросетей, установленных в договоре на подключение.

Часть 4.

Срок действия разрешения на подключение

55. **Срок действия разрешений на подключение**, за исключением случаев, чётко указанных в настоящем Положении, исчисляется с даты выдачи разрешения на подключение и определяется следующим образом:

55.1. **12 месяцев** с даты выдачи разрешения на подключение для установки потребления с запрошенной мощностью, меньше либо равной 1000 кВт;

55.2. **24 месяца** с даты выдачи разрешения на подключение для:

55.2.1. Электростанции и/или установки аккумулирования электроэнергии с мощностью на вводе, меньше либо равной 1000 кВт, в том числе тогда, когда электростанция и/или установка аккумулирования энергии является частью существующего места потребления;

55.2.2. Установки потребления с запрошенной мощностью более 1000 кВт;

55.2.3. Жилых многоквартирных домов и комплексов, а также в случаях, перечисленных в **пункте 50**;

55.3. **36 месяцев** для электростанции и/или установки аккумулирования с мощностью на вводе более 1000 кВт, но меньшей либо равной 10000 кВт;

55.4. **8 месяцев** для электростанции и/или установки аккумулирования с

мощностью на вводе более 10000 кВт;

56. Срок действия разрешения на подключение применяется в тех ситуациях, когда на день регистрации заявки на подключение системный оператор располагает доступной мощностью для подключения либо мощностью для подключения на гибких условиях.

57. Если заявитель согласен понести расходы на подключение к электросети с **условной мощностью подключения**, соответствующий системный оператор выдаёт разрешение на подключение после подписания договора на подключение, в котором предусматривается выполнение соответствующим системным оператором необходимых работ по усилению либо по развитию, а также, по обстоятельствам, работ по строительству установки для подключения, запрошенной пользователем системы. В этом случае срок действия разрешения на подключение исчисляется, согласно **пункту 55**, с даты, указанной в договоре на подключение как дата завершения системным оператором предусмотренных договором работ по усилению либо по развитию сети, с соблюдением условий из **пункта 88**.

58. Согласно положениям **пункта 59**, системный оператор продлевает срок действия разрешения на подключение не более чем на **12 месяцев**, если у заявителя имеется рабочий проект установки подключения, электростанции, установки аккумулирования энергии, согласованный с соответствующим системным оператором.

59. Согласно **пункту 58**, системный оператор продлевает разрешение на подключение в течение 5 дней после регистрации заявки на продление, с внесением изменений в реестр разрешений на подключение, в случае соблюдения одного из следующих условий:

59.1. Заявитель подал заявку на продление разрешения на подключение не менее чем за **30 дней** до истечения срока действия того разрешения, которое было выдано первоначально;

59.2. Заявитель пропустил срок, установленный в **пункте 59.1**, однако подал заявку на продление разрешения на подключение не менее чем за **10 дней** до истечения срока действия первоначально выданного разрешения и даёт своё письменное согласие на частичное исполнение, одновременно с выдачей продлённого разрешения на подключение, финансовой гарантии надлежащего исполнения разрешения на подключение в размере 0,05% от размера первоначально поданной финансовой гарантии за каждый день запрошенного периода продления срока действия разрешения на подключение.

60. При продлении срока действия разрешения на подключение на условиях **пункта 59.1** владелец разрешения на подключение электростанции/электростанций мощностью более 200 кВт и/или установки аккумулирования энергии с мощностью на вводе более 1 МВт обязан подтвердить продление срока действия финансовой гарантии надлежащего исполнения разрешения на подключение, которая была подана первоначально, либо же подать новую финансовую гарантию в сроки и на условиях, установленных в Инструкции о финансовых гарантиях надлежащего исполнения

разрешений на подключение, утверждённой Постановлением Административного совета НАРЭ №277/2025. В случае продления срока действия на условиях **пункта 59.2** заявитель подаёт финансовую гарантию в срок не более одного месяца с даты утверждения оператором продления срока действия разрешения на подключение.

61. Технические условия разрешения на подключение, срок действия которых был продлён, могут быть обновлены системным оператором в соответствии с действующими нормативными актами либо с теми, которые вступили в силу позже, без изменения мощности, утверждённой первоначально выданным разрешением.

62. В отступление от **пункта 55**, в случае производителя, статус правомочного производителя которого был подтверждён постановлением Правительства или НАРЭ, срок действия разрешения на подключение изменяется системным оператором по заявке такого производителя и определяется в зависимости от срока ввода в действие электростанции, указанного в постановлении Правительства или НАРЭ. В случае заявителя, который был официально объявлен победителем аукциона по созданию балансируемых мощностей, срок действия разрешения на подключение изменяется системным оператором по заявке данного производителя и определяется в зависимости от предельного срока ввода в коммерческую эксплуатацию, указанного в аукционной документации.

63. Для управления мощностью электросети системные операторы ведут учёт действующих разрешений на подключение, которые были выданы заявителям, в едином реестре учёта разрешений на подключение, являющемся частью общей информационной системы ОПС и ОРС. Единый реестр учёта разрешений на подключение включает как минимум следующую информацию:

63.1. Орган, выдающий разрешения на подключение;

63.2. Единый идентификационный номер;

63.3. Наименование заявителя;

63.4. Дата и время регистрации заявки на выдачу разрешения на подключение;

63.5. Дата выдачи разрешения на подключение;

63.6. Дата истечения срока действия разрешения на подключение;

63.7. Статус разрешения на подключение (действующее, изменённое, продлённое, выполненное, отменённое);

63.8. Место расположения установки потребления либо электростанции;

63.9. Точка подключения к электросети;

63.10. Запрошенная электрическая мощность;

63.11. Утверждённая электрическая мощность.

64. Системный оператор обязан публиковать на своем официальном веб-сайте и ежемесячно обновлять информацию о выданных разрешениях на подключение и об отклонённых заявках на подключение, не разглашая при этом персональные данные, как их определяет Закон о защите персональных данных №195/2024. Публикуемая информация должна включать как минимум следующие сведения:

64.1. Тип разрешения на подключение (установка потребления, электростанция и/или установка аккумулирования энергии);

64.2. Номер и дата регистрации заявки/единый идентификационный номер разрешения на подключение;

64.3. Дата истечения срока действия разрешения на подключение;

64.4. Мощность, запрошенная в заявке на подключение/мощность, утверждённая разрешением на подключение;

64.5. Напряжение в точке подключения;

64.6. Место расположения подключаемой установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии и элемент сети, к которому было запрошено/утверждено подключение;

64.7. Статус разрешения на подключение (действующее, изменённое, продлённое, выполненное, отменённое).

Часть 5.

Изменение разрешения на подключение

65. При условии сохранения срока действия первоначально выданного разрешения на подключение и присвоенного единого идентификационного номера системный оператор вносит изменения в разрешение на подключение в течение 10 дней после регистрации заявки заявителя, поданной не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на подключение, установленного в **пункте 55**, в следующих случаях:

65.1. Снижение мощности, которая первоначально была утверждена разрешением на подключение, с исполнением там, где это применимо, финансовой гарантии надлежащего исполнения в размере, определяемом пропорционально уменьшению мощности;

65.2. Смена владельца разрешения на подключение либо изменение данных, указанных в разрешении на подключение, без обновления которых не может быть установлена связь между разрешением на подключение и владельцем, в случае реорганизации предприятия, при условии сохранения утверждённой мощности, действия финансовой гарантии надлежащего исполнения либо подачи новой гарантии, без возбуждения новой процедуры выдачи разрешения на подключение;

65.3. Изменение решения для подключения либо точки подключения к

электросети того же самого системного оператора, с сохранением первоначально утверждённой мощности и при условии наличия технических возможностей, подтверждённых расчётами режимов работы системы и размещения утверждённой мощности в новой точке подключения;

65.4. Изменение местоположения подключаемой установки, в том числе кадастровых номеров объектов недвижимости либо участков, где будет располагаться установка потребления/электростанция/установка аккумулирования энергии, с соблюдением указанных в **пункте 65.3** условий;

65.5. Изменение технологий, используемых при производстве и/или аккумулировании электроэнергии, в том числе путём монтирования установок аккумулирования электроэнергии на существующих электростанциях;

65.6. Запрос на развитие согласно этапам проекта;

65.7. Запрос на изменение мощности аккумулирования установки аккумулирования электроэнергии.

66. Если у нескольких заявителей есть действующие разрешения на подключение к передающим электросетям с напряжением, равным либо превышающим 35 кВ, либо к распределительным электросетям с напряжением, равным либо превышающим 6 кВ, с точками подключения к тому же самому элементу электросети, то допускается объединение данных заявителей для строительства – на основе договора на подключение, заключённого с соответствующим системным оператором – инфраструктуры совместного пользования, включающей электролинии, станции, трансформаторные пункты, с соблюдением следующих условий:

66.1. С соответствующим системным оператором подписывается договор на подключение для выполнения данным системным оператором инфраструктуры для общего пользования;

66.2. В договоре на подключение содержится отметка об определении отдельных разграничительных точек для каждого участника после строительства и подачи напряжения на инфраструктуру общего пользования;

66.3. Инфраструктура общего пользования, в том числе электролинии, станции, трансформаторные пункты, выполняется системным оператором на основе договора на подключение после оплаты заявителем стоимости закупки оборудования и осуществления работ;

66.4. Инфраструктура общего пользования, выполненная по договору на подключение, остаётся в собственности системного оператора, а с каждым из участников подписывается отдельный акт разграничения;

66.5. Срок действия разрешений на подключение пересчитывается, с учётом срока выполнения системным оператором работ, установленных в договоре на подключение, и с соблюдением положений **пункта 88**.

67. Системный оператор рассматривает заявки на изменение разрешений на подключение в соответствии с положениями **пункта 66**, с соблюдением срока, предусмотренного **пунктом 31.3**.

68. В изменённом разрешении на подключение системный оператор указывает дату и предмет зарегистрированных изменений. Любое изменение вносится в разрешение на подключение исключительно путём редактирования текста основного документа и регистрируется в реестре разрешений на подключение.

69. При изменении разрешения на подключение в соответствии с положениями **пункта 65.5** системный оператор может обоснованно уменьшить электрическую мощность, утверждённую в изменённом разрешении на подключение, с учётом специфики технологий генерирования электроэнергии.

70. Если при согласовании проектной документации будет установлено, что мощность, утверждённая разрешением на подключение, превышает максимум на 5% мощность, исчисленную согласно проекту установки, электростанции либо установки аккумулирования энергии, то разрешение на подключение изменяется по собственной инициативе и представляется вместе с согласованной проектной документацией. Если мощность понижается более чем на 5%, то разрешение на подключение изменяется в соответствии с положениями **пункта 65.1**. Не допускаются последующие пересмотры проектной документации с целью суммарного понижения мощности более чем на 5% от той мощности, которая была первоначально утверждена разрешением, а также уклонение от исполнения финансовых гарантий.

Часть 6.

Истечение срока действия и аннулирование разрешения на подключение

71. Действие разрешения на подключение прекращается в следующих случаях:

71.1. По истечении срока действия, в том числе срока, продлённого в соответствии с **пунктом 58**, если в течение срока действия разрешения на подключение установка подключения и установка потребления/электростанция/установка аккумулирования электроэнергии не была введена в эксплуатацию, а системному оператору об этом не сообщалось, с представлением заявления авторизованного электрика либо акта соответствия;

71.2. Если правомочный производитель не вводит в действие электростанцию, работающую на возобновляемых источниках, в срок, предусмотренный постановлением Правительства или НАРЭ, а срок ввода электростанции в действие не был продлён в соответствии с частью (11) статьи 37 Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016.

72. Разрешение на подключение аннулируется:

72.1. Если владелец разрешения на подключение не подал финансовую гарантию

надлежащего исполнения разрешения на подключение в размере, на условиях и в сроки, установленные в Инструкции о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утверждённой Постановлением Административного совета НАРЭ №277/2025;

72.2. Владелец разрешения на подключение не исполняет свои обязательства по оплате, установленные в договоре на подключение, подписанном с системным оператором;

72.3. По заявке заявителя, при условии исполнения системным оператором финансовой гарантии надлежащего исполнения разрешения на подключение - в применимых случаях.

73. Системный оператор сообщает заявителю, правомочному производителю об аннулировании разрешения на подключение в течение 10 рабочих дней после аннулирования разрешения на подключение в соответствии с положениями **пункта 72.**

Глава III.

Подключение к электросетям с ограниченной мощностью

Часть 1.

Выделение мощности для подключения к электросетям с ограниченной мощностью

74. В случае обоснованного отказа в доступе к сети системный оператор сообщает заявителю об альтернативных решениях подключения, применимых к заявителю, а именно о:

74.1. Подключении на гибких условиях;

74.2. Подключении, обусловленном финансированием заявителем работ, необходимых для повышения мощности системных элементов в непосредственном периметре точки подключения;

74.3. Подключении, обусловленном финансированием заявителем работ по развитию электросети, которые не были предусмотрены планом развития, но которые выгодны заявителю и не нужны существующим пользователям системы;

74.4. Внесении в список ожидания разрешений на подключение в ситуациях, явно не предусмотренных настоящим Положением, если заявка соответствует требованиям для внесения в список ожидания;

74.5. Участии в аукционе, организуемом оператором передающей системы для выделения мощности для подключения, если заявка не соответствует требованиям для внесения в список ожидания;

75. В случае появления мощности для подключения, доступной в распределительной или передающей электросети в результате неиспользования разрешений на подключение, которые были выданы ранее, либо в результате выполнения работ по развитию электросетей в соответствии с планом развития и/или годовым планом инвестиций, мощность, доступная для подключения, выделяется, в первую очередь, согласно списку ожидания разрешений на подключение, а мощность, оставшаяся после выделения по списку ожидания, выделяется на конкурентоспособном аукционе, который организует ОПС.

76. Список ожидания разрешений на подключение ведётся посредством информационной системы, которая указана в **пункте 26** и которой управляет ОПС. В этой связи заявки на включение в список ожидания, принятые операторами распределительных систем, передаются ОПС. Списки ожидания, составленные ОПС до внедрения информационной системы, передаются непосредственно в адрес ОПС.

77. Запрещается выдача нового разрешения на подключение посредством объединения нескольких разрешений на подключение, полученных в результате выделения мощности, согласно списку ожидания, за исключением ситуаций, явно предусмотренных настоящим Положением.

78. Заявитель, получивший разрешение на подключение по результатам аукциона по выделению мощностей для подключения, не вправе требовать внесения изменений в разрешение на подключение путём выделения/дробления мощности, выделенной на аукционе, на несколько отдельных разрешений.

Часть 2.

Подключение на гибких условиях

79. **Подключение на гибких условиях** возможно в случае заявок на подключение установок потребления, электростанций и/или установок аккумулирования электроэнергии, в том числе тех, которые установлены в существующем месте потребления.

80. Если в сети системного оператора отсутствует доступная мощность для подключения, системный оператор, по требованию заявителя, предлагает вариант подписания соглашения о подключении на гибких условиях. Подключение на гибких условиях – это способ подключения к электросети установок пользователя системы, предназначенных для потребления, и/или генерирования и/или аккумулирования электроэнергии, при принятии пользователем системы некоторых специальных условий ограничения и контроля ввода/вывода электроэнергии для поддержания безопасности и стабильности электросети.

81. Подключение на гибких условиях предоставляет пользователю системы право на условное использование доступной мощности, утверждённой в разрешении на подключение, в той мере, в которой техническое и операционное состояние сети позволяет это, что, однако, не является чётким правом доступа на всю утверждённую мощность.

82. Гибкие условия подключения включают:

82.1. Ограничение максимальной мощности ввода или вывода;

82.2. Ограничение мощности ввода/вывода в определённые промежутки времени либо режимы функционирования передающей и/или распределительной электроэнергетической системы;

82.3. Временное отключение, по распоряжению соответствующего системного оператора;

82.4. Обязательность установки и использования контрольно-управляющего оборудования, совместимого с системами системного оператора, а также оплату расходов на проектирование, закупку оборудования, монтаж и наладку оборудования, необходимого для внедрения принятых гибких условий;

82.5. Внедрение решений по отключению, ограничение мощности ввода/вывода посредством систем защиты/автоматизации, обеспечение непрерывного функционирования данных систем;

82.6. Прочие технические условия, установленные в разрешении на подключение и в применимых правилах.

83. Системный оператор имеет право выносить распоряжения об ограничении либо незамедлительном отключении установок пользователя без предварительного уведомления - при наличии неизбежного риска для безопасности и стабильности электросети. О причинах, приведших к отключению/ограничению, доводится до сведения пользователя системы в течение не более 3 дней с даты наступления ограничения либо отключения установок, с указанием, по обстоятельствам, условий и срока устранения и возвращения к предыдущей ситуации.

84. Разрешение на подключение выдаётся соответствующим системным оператором после подписания заявителем письменного соглашения о подключении на гибких условиях, составленного системным оператором по образцу, установленному в приложении №5.

85. Системный оператор, по требованию пользователя системы, аннулирует гибкие условия, применимые к пользователю системы, в следующих случаях:

85.1. При исчезновении ограничений в распределительной и/или передающей электроэнергетической системе в результате внедрения планов по развитию электросетей либо в результате высвобождения мощности из-за неиспользования разрешений на подключение, которые были выданы ранее, в порядке, установленном в **пункте 97**;

85.2. Если владелец электростанции и/или установки аккумулирования электроэнергии несёт расходы, связанные с обеспечением мощности для подключения;

85.3. После выполнения системным оператором работ по усилению или развитию электросетей, если владелец электростанции и/или установки аккумулирования электроэнергии был назначен победителем аукциона по выделению мощности для подключения.

86. Пользователь системы, который был подключён на гибких условиях, не требует компенсации и/или возмещение понесённого ущерба в случае наступления условий, указанных в соглашении о подключении на гибких условиях.

Часть 3.

Подключение, обусловленное финансированием

заявителем работ по увеличению мощности элементов

системы в непосредственном периметре точки подключения

87. В случае заявок на подключение к электросети, если развитие того участка сети, к которому запрашивается подключение, не включено в 10-летний план развития ОПС либо в 5-летний план развития ОРС, а для обеспечения мощности для подключения необходимы работы по увеличению мощности элементов системы в непосредственном периметре точки подключения, соответствующий системный оператор может подписать с заявителем договор на подключение, согласно которому заявитель обязуется покрыть расходы на работы, необходимые для усиления сетей.

88. Подписывая договор на подключение, системный оператор, в свою очередь, берёт на себя обязательство по выполнению работ по усилению электросетей и, по обстоятельствам, установки подключения - после оплаты заявителем стоимости оборудования, услуг и работ, предусмотренных договором на подключение. Срок выполнения работ, установленный в договоре на подключение, не может превышать 12 месяцев для установок с напряжением до 10 кВ включительно, а для установок с напряжением, равным либо больше 35 кВ, срок устанавливается системным оператором по обоюдному согласию с заявителем, однако данный срок не может превышать 24 месяцев.

89. После ввода в действие элементов электросети, для которых были выполнены работы по усилению, они остаются собственностью системного оператора.

90. В настоящей Части работами по усилению электросетей в периметре точки подключения считаются:

90.1. Увеличение сечения проводов воздушной линии электропередач и/или кабельной линии электропередач, через которую обеспечивается передача электрической мощности на ближайшую электроподстанцию/точку распределения/трансформаторный пункт;

90.2. Увеличение мощности трансформаторов мощности, установленных на электроподстанции/в трансформаторном пункте, через которую/который обеспечивается передача электрической мощности, запрошенной в заявке на

подключение;

90.3. Замена трансформаторов напряжения и/или тока на станции/в точке распределения/ трансформаторном пункте;

90.4. Замена защитных аппаратов, посредством которых обеспечивается передаче запрашиваемой электрической мощности.

Часть 4.

Подключение, обусловленное финансированием заявителем развития отдельных участков сети, не включённых в план развития, утверждённый НАРЭ

91. В случае заявок на подключение установок потребления, электростанций и/или установок аккумулирования энергии, которые системный оператор отклонил из-за отсутствия мощности, если работы по развитию электросети, к которой запрашивается подключение, не включены в план развития и/или план инвестиций, утверждённый НАРЭ, системный оператор вправе выдать разрешения на подключение, обусловленные финансированием заявителем работ по развитию, необходимых для обеспечения мощности для подключения, указанной в поданной заявке на подключение, в том числе расходов на составление исследования решений и на разработку технического проекта. В этом случае ко всем закупкам, связанным с финансируемым заявителем развитием, системный оператор применяет те же процедуры закупки, которые он использует и для собственных инвестиций.

92. На основе заключённого с заявителем договора системный оператор составляет исследование решений, в котором определяются те участки сети, которые необходимо развить для обеспечения доступной мощности для подключения электроустановки, электростанции и/или установки аккумулирования электроэнергии заявителя. В выполненном исследовании решений определяются возможные необходимые решения по развитию сети и устанавливается приблизительная стоимость выполнения работ по развитию.

93. Исследование решений может быть выполнено специализированной компанией, выбранной заявителем. В этом случае системный оператор обязан предоставить имеющуюся информацию, которую можно передать с соблюдением требований конфиденциальности и которая необходима для исследования решений. Данные предоставляются на условиях конфиденциальности.

94. Если заявка на подключение к распределительной электросети отклоняется по причине отсутствия мощности в передающей сети, ОПС выполняет исследование решений на условиях, установленных в **пункте 92**.

95. Если заявитель соглашается понести расходы на развитие электросети, которые были определены в выполненном исследовании решений, системный оператор и заявитель подписывают договор на подключение, в котором устанавливают сроки и

условия оплаты заявителем расходов на развитие, равно как и сроки ввода системным оператором в действие участка/участков электросети. Расходы, включённые в договор на подключение, устанавливаются на основе сметы, составленной системным оператором и утверждённой НАРЭ.

Часть 5.

Выделение доступной мощности для подключения

в соответствии со списком ожидания

96. Заявки на подключение, которые были отклонены по причине отсутствия мощности и которые относятся к приоритетным категориям, указанным в **пункте 97**, включаются, по требованию заявителя, в список ожидания разрешений на подключение.

97. Заявки, внесённые в список ожидания, группируются в системе согласно следующим приоритетным категориям:

97.1. Заявки на подключение к электросетям ОРС, ОПС установок потребления электроэнергии;

97.2. Заявки на подключение электростанций и установок аккумулирования энергии тех заявителей, которые получили статус правомочного производителя, в пределах поддерживаемой мощности;

97.3. Заявки на подключение электростанций мощностью до 200 кВт сообществ по электроэнергии из возобновляемых источников;

97.4. Заявки на подключение электростанций активных потребителей с мощностью ввода до 200 кВт, расположенных в существующем месте потребления;

97.5. Заявки на подключение электростанций активных потребителей мощностью до 200 кВт, расположенных вне существующего места потребления;

97.6. Заявки на подключение электростанций мощностью от 201 кВт до 1000 кВт сообществ по электроэнергии из возобновляемых источников;

97.7. Заявки на аннулирование ограничений, поданные пользователями системы, установки которых были введены в действие и подключены на гибких условиях;

97.8. Прочие заявки на подключение к **сетям ОРС**, которые были отклонены по причине отсутствия мощности **в сетях ОРС**.

98. Заявки, соответствующие каждой приоритетной категории, определённой в **пункте 97**, располагаются в хронологическом порядке по дате/времени регистрации заявки на внесение в список ожидания.

99. В списке ожидания регистрируются только заявки на подключение, которые относятся к приоритетным категориям из **пункта 97**.

100. Не допускается регистрация в списке ожидания нескольких заявок на подключение к одному и тому же элементу сети, поданных одним и тем же заявителем, либо дополнительных заявок на подключение, поданных владельцами разрешений на подключение, действительных для подключения электростанций и/или установок аккумулирования энергии к тому же самому элементу электросети;

101. На каждую заявку на подключение, включённую в общий список ожидания, помимо информации, упомянутой в заявке на подключение, также в обязательном порядке указываются следующие сведения:

101.1. Электросеть, отсутствие мощности в которой послужило основанием для отклонения заявки на подключение;

101.2. Приоритетная категория включённой в список заявки, согласно положениям **пункта 97**.

102. При появлении мощности для подключения, ставшей доступной **в распределительной электросети** в результате неиспользования ранее выданных разрешений на подключение либо выполнения работ по развитию распределительных электросетей в соответствии с планом развития и/или годовым планом инвестиций, **ОРС выделяет** мощность, доступную для подключения, в соответствии с заявками из списка ожидания, поданными для подключения к сети **ОРС** и отклонёнными по причине **отсутствия мощности в сети ОРС**, с соблюдением следующих условий:

102.1. ОРС выбирает из общего списка ожидания те заявки на подключение, которые относятся к тому элементу/узлу распределительной электросети, где появилась мощность, доступная для подключения;

102.2. ОРС последовательно рассматривает заявки на подключение, выбранные из списка ожидания в соответствии с **пунктом 102.1**, с учётом приоритетной категории заявки, указанной в **пункте 97**, и в порядке внесения в список ожидания;

102.3. Процесс рассмотрения продолжается до тех пор, пока суммарная мощность рассматриваемых заявок является меньше либо равной доступной мощности, которая подлежит выделению согласно списку;

102.4. При установлении выполнения условия, предусмотренного **пунктом 102.3**, процесс рассмотрения прерывается, а ОРС сообщает заявителям, заявки которых были рассмотрены, о возможности обновления заявки на подключение;

102.5. В течение 10 дней после получения уведомления, отправленного ОРС в соответствии с **пунктом 102.4**, заявитель обязан подать соответствующему системному оператору обновлённую заявку на подключение. Непредоставление заявителем в установленный срок обновлённой заявки на подключение ведёт к исключению соответствующей заявки из списка ожидания;

102.6. ОРС согласовывает с ОПС условия разрешений на подключение в соответствии с **пунктом 46** и выдаёт разрешения на подключение тем заявителям, которые представили обновлённые заявки на подключение в срок, предусмотренный

пунктом 102.5;

102.7. Процесс выделения, прерванный согласно **пункту 102.4**, возобновляется в случае исключения тех или иных заявок на подключение из списка ожидания в соответствии с **пунктом 102.5** и продолжается до полного израсходования доступной мощности либо до окончания списка ожидания.

103. При появлении мощности для подключения, ставшей доступной **в передающей электросети** в результате неиспользования ранее выданных разрешений на подключение либо выполнения работ по развитию передающих электросетей в соответствии с планом развития и/или годовым планом инвестиций, **ОПС** выделяет мощность, доступную для подключения, в соответствии с заявками из списка ожидания, поданными для подключения к сети **ОРС или ОПС** и отклонёнными по причине **отсутствия мощности в сети ОПС**, с соблюдением следующих условий:

103.1. ОПС последовательно рассматривает заявки на подключение, выбранные из списка ожидания, с учётом приоритетной категории заявки, указанной в **пункте 97**, и в порядке внесения в список ожидания;

103.2. При рассмотрении каждой заявки ОПС моделирует функционирование передающей электроэнергетической системы, исходя из гипотетического утверждения электрической мощности ввода/вывода, которая была запрошена в соответствующей заявке на подключение;

103.3. Процесс выделения продолжается до тех пор, пока моделирование, которое ОПС выполняет в соответствии с **пунктом 103.2**, не покажет, что принятие последней рассматриваемой заявки приведёт к нарушению безопасности и надёжности при предоставлении услуги по передаче электроэнергии существующим пользователям системы;

103.4. При наступлении условия, предусмотренного **пунктом 103.3**, процесс рассмотрения прекращается, а ОПС сообщает заявителям, заявки которых были рассмотрены, о возможности обновления заявки на подключение;

103.5. В течение 10 дней после получения уведомления, отправленного **ОПС** в соответствии с **пунктом 103.4**, заявитель обязан подать ОПС обновлённую заявку на подключение. Непредоставление заявителем в установленный срок обновлённой заявки на подключение ведёт к исключению соответствующей заявки из списка ожидания;

103.6. ОПС выдаёт разрешения на подключение тем заявителям, которые представили обновлённые заявки на подключение в срок, предусмотренный **пунктом 103.5**;

103.7. Процесс выделения, прерванный согласно **пункту 103.4**, возобновляется в случае исключения тех или иных заявок на подключение из списка ожидания в соответствии с **пунктом 103.5** и продолжается до полного израсходования доступной мощности либо до окончания списка ожидания.

Часть 6.

Аукционы по выделению мощности для подключения к передающей электросети новых электростанций и/или установок аккумулирования

104. Мощность для подключения к передающей электросети, которая доступна для подключения электростанций и/или установок аккумулирования энергии, которая появилась в результате неиспользования ранее выданных разрешений на подключение либо выполнения работ по развитию передающей сети и которая осталась нераспределённой после выделения мощности согласно списку ожидания в соответствии с **пунктом 103**, выделяется ОПС в ходе конкурентоспособного процесса проведения аукциона.

105. ОПС ежегодно, до 31 марта, организует аукцион по выделению мощности для подключения электростанций и/или установок аккумулирования электроэнергии для всех доступных мощностей (новых либо высвобожденных посредством аннулирования/ неиспользования разрешений на подключение).

106. ОПС выделяет доступную мощность, появившуюся в передающей электросети между двумя ежегодными аукционами, в соответствии со списком ожидания. ОПС рассматривает заявки на подключение на гибких условиях в течение года и выдаёт разрешения на подключение в тех случаях, когда это не ведёт к понижению безусловно доступной мощности, которая подлежит выделению согласно списку ожидания либо на аукционе.

107. В отступление от **пункта 105**, ОПС может организовывать дополнительные аукционы в течение года.

108. Аукцион проводится на онлайн-платформах, разработанных системным оператором, либо на других публичных платформах для аукциона.

109. На аукционе устанавливается начальная цена в размере 20% удельной стоимости финансовой гарантии надлежащего исполнения, исчисленной в соответствии с Инструкцией о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утверждённой Постановлением Административного совета НАРЭ №277/2025.

110. Системный оператор вправе установить минимальный и максимальный порог мощности, который может быть выделен участнику аукциона.

111. Если суммарная мощность поданных на аукцион оферт меньше либо равна мощности, доступной для подключения и выставленной на аукцион, то мощность выделяется всем участникам аукциона **бесплатно**.

112. Если суммарная мощность поданных на аукцион оферт больше мощности, доступной для подключения и выставленной на аукцион, мощность выделяется

участникам, предложившим наибольшую цену.

113. Процедуры по организации аукциона по выделению мощности для подключения разрабатываются ОПС и утверждаются НАРЭ в соответствии с частью (4) статьи 71 Закона №164/2025 об электроэнергии.

Глава IV.

Подключение электростанций и/или установок аккумуляции активных потребителей

Часть 1.

Подключение электростанций и/или установок аккумуляции, предназначенных для покрытия собственного расхода, без ввода электроэнергии в электросеть

114. Пользователь системы - активный потребитель электроэнергии, будь то существующий или потенциальный, за исключением ситуации, предусмотренной в **пункте 132**, - имеет право подключать к электросетям, при условии получения разрешения на подключение от системного оператора, одну или несколько электростанций и/или установок аккумуляции энергии, расположенных в пределах его места потребления, для покрытия собственного потребления электроэнергии и с ограничением ввода активной мощности в электросеть (в дальнейшем - «нулевой ввод»).

115. Подключение с нулевым вводом даёт пользователю системы право использовать мощность установки подключения исключительно для вывода электрической мощности, необходимой для надёжного и безопасного обеспечения электроустановок в месте потребления.

116. Системные операторы не имеют права отказывать в выдаче разрешений на подключение электростанций и/или установок аккумуляции, предназначенных для покрытия собственного расхода, без ввода электроэнергии в электросеть, за исключением ситуации, когда находящиеся в собственности жилые и нежилые здания возведены в охранных зонах электросетей, установленных в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей, утвержденного Постановлением Правительства №852/2024.

117. Условия разрешения на подключение, выдаваемого пользователю в соответствии с положениями настоящей Части, включают в обязательном порядке:

117.1. Ограничение максимальной мощности вывода активной мощности;

117.2. Ограничение до нуля ввода активной мощности в электросеть;

117.3. Обязательство по монтажу в точке измерения в своём месте потребления двунаправленного измерительного оборудования с почасовым/поинтервальным учётом электроэнергии в соответствии с требованиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого Постановлением Административного совета НАРЭ №74/2022;

117.4. Внедрение решений по автоматическим либо удалённым расчётам по электростанции /электростанциям и/или установкам аккумулирования в случае несанкционированного ввода активной мощности в электросеть;

117.5. Обязательный монтаж и эксплуатация контрольно-управляющего оборудования и каналов связи, совместимых с системами СО;

117.6. Ответственность за балансировку и финансовая ответственность пользователя системы за несанкционированный ввод активной мощности в электросеть.

Часть 2.

Подключение электростанций и/или установок аккумулирования, расположенных в пределах места потребления, с возможностью ввода электроэнергии в электросеть

118. Пользователь системы - активный потребитель электроэнергии, будь то существующий или потенциальный, за исключением ситуации, предусмотренной в **пункте 19**, имеет право подключать к электросетям, при условии получения разрешения на подключение от системного оператора, одну или несколько электростанций и/или установок аккумулирования энергии, расположенных в пределах его места потребления, с возможностью ввода активной мощности в электросеть.

119. Системные операторы отказывают в выдаче разрешений на подключение электростанций и/или установок аккумулирования, предназначенных для покрытия собственного потребления, с вводом электроэнергии в электросеть, в случаях, предусмотренных в **пункте 40**.

120. Условия разрешения на подключение, выдаваемого пользователю в соответствии с положениями настоящей Части, включают в обязательном порядке:

120.1. Обязательство по монтажу в точке измерения в месте потребления двунаправленного измерительного оборудования с почасовым/поинтервальным учётом электроэнергии в соответствии с требованиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №74/2022;

120.2. Отметку об ответственности активного потребителя за дисбалансы,

созданные им как участником рынка электроэнергии.

121. Активные потребители электроэнергии могут стать профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников и воспользоваться механизмом нетто-учёта на условиях Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016.

Часть 3.

Процедуры, применимые к профессиональным потребителям электроэнергии, пользующимся механизмом нетто-учёта

122. Любой конечный потребитель имеет право построить одну или несколько электростанций, генерирующих электроэнергию из возобновляемых источников, стать профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников и воспользоваться механизмом нетто-учёта в соответствии с положениями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016, если он соответствует следующим условиям:

122.1. Конечный потребитель является собственником, управляющим и/или нанимателем жилья/здания либо имеет право пользования им;

122.2. Электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников подключена к распределительной электросети и к установке потребления профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников в том же самом месте потребления;

122.3. Электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников работает параллельно и синхронно с электросетью и оборудована защитным механизмом, который автоматически отключает электростанцию от электросети и прекращает поставку электроэнергии в сеть в случае прекращения поставок электроэнергии из сети профессиональному потребителю электроэнергии из возобновляемых источников;

122.4. Заявленная мощность электростанции (электростанций) профессионального потребителя вписывается в пределы индивидуальной мощности, установленные Правительством, и в требования, установленные Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016;

122.5. В точке измерения в своём месте потребления он обязан смонтировать за свой собственный счёт двунаправленное измерительное оборудование с почасовым/поинтервальным учётом электроэнергии в соответствии с требованиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №74/2022;

122.6. Профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников предоставляет системному оператору право сообщать в НАРЭ о подключении к электросети построенной электростанции, генерирующей электроэнергию из возобновляемых источников, а также право передавать данные, указанные в Законе о продвижении использования энергии из возобновляемых источников;

122.7. Профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников поставляет в распределительную электросеть излишек произведённой электроэнергии через ту же точку измерения, через которую приобретает электроэнергию;

122.8. Профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников гарантирует, что его электроустановки выполнены в соответствии нормативно-технической документацией, утверждённой НАРЭ в соответствии с Законом о электроэнергии.

123. В отступление от **пунктов 122.2 и 122.7**, любой профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников может владеть электростанцией, расположенной вне его места потребления, если он соблюдает настоящее Положение и Положение о поставке электроэнергии, а также следующие совокупные условия:

123.1. Электростанция профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников электроэнергии и его место потребления подключены к распределительной электросети, которой управляет тот же оператор распределительной системы;

123.2. Электростанция производит электроэнергию исключительно для данного профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников;

123.3. На электростанции и в месте потребления есть установленное за счёт конечного потребителя двунаправленное измерительное оборудование с почасовым/поинтервальным учётом поставленной и, соответственно, потреблённой электроэнергии для объективного определения излишка электроэнергии;

123.4. Мощность электростанции равна или меньше мощности, на которую был заключён договор с собственным поставщиком электроэнергии для этого места потребления, и вписывается в предел индивидуальной мощности, установленный Правительством, не превышая, однако, 200 кВт;

123.5. Если у конечного потребителя есть несколько мест потребления, то конечный потребитель может владеть по одной электростанции вне своих мест потребления для каждого места потребления либо же одной-единственной электростанцией, расположенной вне его мест потребления, при условии, что мощность электростанции/электростанций равна либо меньше мощности, на которую был заключён договор с собственным поставщиком электроэнергии в отношении места/мест потребления, и вписывается в предел индивидуальной мощности,

установленный Правительством, однако не превышает 200 кВт;

123.6. Профессиональному потребителю электроэнергии из возобновляемых источников запрещается владеть в одном и том же месте потребления электростанцией, расположенной в месте потребления, и одновременно с этим электростанцией, расположенной вне его места потребления.

124. ОРС может в определённых зонах ограничивать общую мощность электростанций, которыми будут владеть профессиональные потребители, по причине технических ограничений в электросети в соответствующих зонах.

125. Если ОРС устанавливает, что мощность электростанции профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников превышает электрическую мощность, на которую был заключён договор с собственным поставщиком, либо электрическую мощность, установленную в акте разграничения или в свидетельстве на подключение, оператор распределительной системы сообщает об этом соответствующему поставщику.

Часть 4.

Процедуры, применимые к профессиональным потребителям электроэнергии из возобновляемых источников, действующим коллективно

126. Профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, расположенные в том же здании либо в многоквартирном жилом доме – если они организуются в соответствии с положениями Закона о кондоминиуме №187/2022 – могут запросить выдачу разрешения на подключение и подключение электростанции, предназначенной для покрытия собственного потребления, и/или установок аккумулирования электроэнергии ко внутренней сети зданий, в том числе многоквартирных жилых домов, как это указано в части (1) статьи 3 Закона об энергоэффективности зданий №282/2023. В этом случае заявка на выдачу разрешения на подключение подаётся объединением собственников в кондоминиуме.

127. Объединение собственников в кондоминиуме обязано смонтировать – на установке/установках по распределению электроэнергии, через которые здание либо многоквартирный жилой дом снабжаются электроэнергией, в том числе в местах общего пользования и на электростанции/электростанциях и/или на установках аккумулирования электроэнергии, с которых распределяется электроэнергия – двунаправленное измерительное оборудование с почасовым/поинтервальным учётом электроэнергии, поставляемой в электросеть, и электроэнергии, потребляемой из электросети, которое отвечает требованиям, установленным в Положении о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённом Постановлением Административного совета НАРЭ №74/2022.

128. Профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, действующие коллективно, обязаны смонтировать в точках измерения

индивидуальных мест потребления двунаправленное измерительное оборудование с почасовым/поинтервальным учётом электроэнергии, поставляемой в электросеть, и электроэнергии, потребляемой из электросети, которое отвечает требованиям, установленным в Положении о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённом Постановлением Административного совета НАРЭ №74/2022.

129. Объединение собственников в кондоминиуме и профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, действующие коллективно, обязаны установить систему передачи операторам распределительных систем данных, измеренных измерительным оборудованием, которое монтируется в установке/установках по распределению электроэнергии, через которые здание либо многоквартирный жилой дом снабжаются электроэнергией, на электростанциях и/или на установках аккумулирования электроэнергии и в точках измерения индивидуальных мест потребления, в том числе в местах общего пользования. Система может быть как индивидуальной для каждой единицы измерительного оборудования, так и общей.

130. ОРС включает в разрешения на подключение, выдаваемые профессиональным потребителям электроэнергии из возобновляемых источников, действующим коллективно и организованным в объединения собственников в кондоминиуме, требования к монтажу измерительного оборудования и системы/систем передачи данных, указанных в настоящей Части.

131. Условия и требования распределения электроэнергии в индивидуальных местах потребления, в том числе в местах общего пользования, предусмотрены нормативными документами, утвержденными Национальным Агентством по Регулированию в Энергетике в соответствии с частью (5) статьи 123 Закона №164/2025 об электроэнергии.

132. Профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, действующие коллективно и организованные в объединения собственников в кондоминиуме, могут воспользоваться механизмом нетто-учёта, с соблюдением положений Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016.

Часть 5.

Процедуры, применимые к пользователям закрытых распределительных систем и членам энергетических сообществ граждан, владеющих и эксплуатирующих распределительные электросети

133. Оператор закрытой распределительной системы и энергетическое сообщество граждан, владеющее и эксплуатирующее электрораспределительные сети, вправе строить электростанцию по производству электроэнергии из возобновляемых источников и/или установки аккумулирования электроэнергии для покрытия собственного потребления и потребления пользователей закрытой распределительной

системы либо членов энергетического сообщества граждан с или без ввода электроэнергии в сеть системного оператора, к которой подключена закрытая распределительная система либо распределительная сеть сообщества.

134. Оператор закрытой распределительной системы и энергетическое сообщество граждан, владеющее и эксплуатирующее электрораспределительные сети, обязан/обязано смонтировать в точке измерения установки подключения двунаправленное измерительное оборудование с удалённым считыванием показаний, которое может вести почасовой или поинтервальный учёт электроэнергии, потреблённой и, соответственно, введённой в электросеть соответствующего системного оператора, в соответствии с требованиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №74/2022.

135. Для того чтобы воспользоваться механизмом нетто-учёта в соответствии с положениями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016, мощность электростанции/электростанций оператора закрытой распределительной системы должна вписываться в предел в 200 кВт и не должна превышать мощность, на которую был заключён договор с собственным поставщиком электроэнергии.

136. С согласия оператора закрытой распределительной системы и на основе разрешения на подключение, выданного данным оператором, пользователь закрытой распределительной системы вправе построить электростанцию/электростанции из возобновляемых источников для покрытия собственного потребления и/или установок аккумулирования электроэнергии в рамках закрытой распределительной системы - с или без ввода электроэнергии в электросеть, принадлежащую оператору закрытой распределительной системы.

137. С согласия сообщества, член энергетического сообщества граждан вправе построить и подключить к распределительной сети сообщества - на основе разрешения на подключение, выданного сообществом - электростанции по производству электроэнергии из возобновляемых источников для покрытия собственного потребления и/или установки аккумулирования электроэнергии, с или без ввода электроэнергии в электросеть, принадлежащую энергетическому сообществу граждан, владеющему и эксплуатирующему электрораспределительные сети.

138. Мощность электростанции/электростанций пользователя закрытой распределительной системы должна быть в пределах 200 кВт и не превышать мощность, на которую был заключён договор с собственным поставщиком электроэнергии либо с оператором закрытой распределительной системы. Данный предел не применяется, если электростанция/электростанции пользователя распределительной системы производит/производят электроэнергию исключительно для собственного потребления без ввода электроэнергии в электросеть, принадлежащую оператору закрытой распределительной системы, и/или в электросеть соответствующего системного оператора.

139. Оператор закрытой распределительной системы и энергетическое сообщество граждан, владеющие и эксплуатирующие электrorаспределительные сети, обеспечивают при интеграции электростанций, производящих энергию из возобновляемых источников, поддержание стабильности, надёжности и безопасности электросети в рамках закрытой распределительной системы и энергетического сообщества граждан.

140. В целях коммерческого учёта электроэнергии пользователи закрытых распределительных систем и члены энергетических сообществ, владеющих электростанцией по производству электроэнергии из возобновляемых источников и/или установками аккумулирования электроэнергии, обязаны смонтировать двунаправленное измерительное оборудование с почасовым /поинтервальным учётом поставляемой и, соответственно, потребляемой электроэнергии в соответствии с требованиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого Постановлением Административного совета НАРЭ №74/2022.

141. Требования из разрешений на подключение, выдаваемых заявителям оператором закрытой распределительной системы либо энергетическим сообществом граждан, владеющим и эксплуатирующим электrorаспределительные сети, согласовываются с соответствующим системным оператором. Соответствующий системный оператор также согласовывает размещаемую электрическую мощность ввода/вывода.

142. Оператор закрытой распределительной системы и энергетическое сообщество граждан, владеющее и эксплуатирующее электrorаспределительные сети, отказывают в выдаче разрешения на подключение в следующих ситуациях:

142.1. При отсутствии мощности электросети, обусловленном отсутствием электросети либо тем, что имеющаяся электросеть не обладает необходимой технической мощностью для удовлетворения требований заявителя;

142.2. В случае жилых и нежилых зданий, построенных в охранных зонах электросетей, установленных в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей, утвержденного Постановлением Правительства №852/2024.

Глава V.

Проектирование, выполнение и подача напряжения на установку подключения

Часть 1.

Проектирование и выполнение установки подключения. Договор на подключение

143. Проектирование, выполнение и подача напряжения на установку подключения заявителя – потенциального конечного потребителя, в том числе

активного потребителя, - на установки аккумулирования энергии либо на электростанцию осуществляются системным оператором в сроки и в соответствии с условиями, установленными в договоре на подключение, который системный оператор заключает с заявителем. Заявитель обязан полностью оплатить стоимость проектирования, закупки оборудования и материалов, выполнения работ, тарифа на подключение и тарифа на подачу напряжения, которая утверждается НАРЭ на условиях закона.

144. Заявитель может заключить договор с проектировщиком и/или с авторизованным электриком для проектирования и, соответственно, выполнения установки подключения. Данное право заявителя на заключение договора с третьим лицом для разработки проектной документации и/или выполнения установки подключения должно быть указано в разрешении на подключение как альтернатива заключению договора на предоставление услуг системного оператора.

145. Договор на подключение подписывают системный оператор и заявитель в следующих ситуациях:

145.1. Заявитель выбирает проектирование, выполнение и подачу напряжения на установку подключения системным оператором;

145.2. Заявитель выбирает выполнение системным оператором работ по усилению и развитию электросети либо по необходимому увеличению мощности элементов системы в непосредственном периметре точки подключения;

145.3. Необходимо выполнение работ и/или монтаж оборудования в электросетях, находящихся в собственности системного оператора, в том числе в случаях врезания в сеть.

146. Предметом договора на подключение являются проектирование, закупка оборудования и материалов, выполнение работ по монтажу и наладке, приём и подача напряжения на участок сети, развитый или усиленный системным оператором, и/или на установку подключения.

147. Договор на подключение включает, но не ограничивается следующими положениями:

147.1. Идентификационные данные договаривающихся сторон;

147.2. Предмет договора;

147.3. Работы по проектированию и необходимому развитию электросети и/или установки подключения, а также работы по подаче напряжения, которые выполняются системным оператором;

147.4. Права и обязанности сторон;

147.5. Сроки и условия выполнения работ для подключения;

147.6. Право собственности на установку подключения, по обстоятельствам;

147.7. Стоимость и сроки выполнения проекта, соглашение о эксплуатации участка, на котором расположена установка подключения, по обстоятельствам, а также стоимость тарифа на подключение, которая исчисляется на основе Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые операторами систем из электроэнергетического сектора, утвержденной Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №269/2018, и способы оплаты;

147.8. Срок оплаты расходов, указанных в договоре на подключение;

147.9. Продолжительность и условия действия договора;

147.10. Ответственность сторон;

147.11. Разрешение споров.

148. Если заявитель выбирает выполнение установки подключения системным оператором, то срок исполнения работ и подачи напряжения системным оператором на установку подключения определяется следующим образом:

148.1. рабочих дней для подключения к распределительной электросети низкого напряжения, при условии отсутствия необходимости в земляных работах;

148.2. 40 дней во всех прочих случаях, связанных с подключением установки потребления к распределительной электросети низкого напряжения;

148.3. 60 дней для подключения установки потребления к распределительной электросети среднего напряжения и высокого напряжение.

149. В случае особого подключения **установок потребления**, принадлежащих конечным потребителям, в том числе активным потребителям, к электроподстанциям на 35 кВ либо на 110 кВ, а также к установкам на 6 кВ либо на 10 кВ системный оператор и заявитель вправе обсудить и установить другие сроки подключения, с соблюдением принципа прозрачности и недискриминации заявителей.

150. В случае подключения электростанций и установок аккумулирования энергии срок выполнения системным оператором **установки подключения** и, соответственно, подачи напряжения устанавливается в договоре на подключение в зависимости от сложности намеченных работ, в том числе в зависимости от выбранного варианта подключения, однако срок не может превышать 12 месяцев с даты оплаты заявителем стоимости работ по установкам до 10 кВ включительно. Для установок с напряжением, равным либо превышающим 35 кВ, срок устанавливается по обоюдному согласию с заявителем, но не может превышать 24 месяцев.

151. Срок, указанный в договоре на подключение для выполнения системным оператором **работ по развитию либо по необходимому увеличению мощности элементов системы в непосредственном периметре точки подключения**, устанавливается системным оператором по обоюдному согласию с заявителем в зависимости от сложности выполняемых работ, однако такой срок не может превышать

12 месяцев с даты оплаты заявителем стоимости работ, предусмотренной договором на подключение для установок до 10 кВ включительно. Для установок с напряжением, равным либо превышающим 35 кВ, срок устанавливается по обоюдному согласию с заявителем, однако не может превышать 24 месяцев.

152. Стоимость проектирования и выполнения установки подключения исчисляется в соответствии с Методологией расчёта, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые операторами систем из электроэнергетического сектора, утверждённой НАРЭ.

153. Стоимость проектирования и выполнения работ по развитию электросетей, которые выполняются исключительно на пользу заявителя, либо по увеличению необходимой мощности элементов системы в непосредственном периметре точки подключения устанавливается в соответствии со сметой, которую составляет системный оператор и утверждает НАРЭ.

154. Если заявитель заключает договор с проектировщиком и авторизованным электриком на проектирование и выполнение установки подключения, то заявитель уплачивает системному оператору только тариф на подачу напряжения, утверждённый НАРЭ.

155. Договор на подключение заключается в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из договаривающихся сторон.

156. Если заявитель нанимает проектировщика, то проект установки потребления, электростанции или установки аккумулирования, а также установки подключения представляется владельцем разрешения на подключение соответствующему системному оператору на согласование. Если проект передаётся через информационную систему для согласования проектов, которую предоставляет оператор, ответственным за представление проекта является владелец разрешения, который входит в систему с помощью средств аутентификации, предоставляемых информационной системой. Системный оператор согласовывает проект и сообщает о том владельцу разрешения в срок, предусмотренный **пунктом 157**. В случае обнаружения обоснованных возражений относительно представленного проекта системный оператор отказывает в согласовании и сообщает о том владельцу разрешения в письменном виде в срок, предусмотренный **пунктом 157**, с указанием возражений. После устранения возражений, сообщённых в отказе, владелец разрешения вправе представить проект для повторного согласования.

157. Системный оператор в рамках своих полномочий рассматривает и согласовывает разделы проектной документации, связанные с установкой подключения и требованиями к функционированию установки потребления/электростанции/установки аккумулирования энергии, подключённой к электросети, с соблюдением следующих сроков:

157.1. **10 дней** с даты запроса – для проектов, предусматривающих подключение установок пользователя системы к электросетям с напряжением до 35 кВ;

157.2. **30 дней** – для проектов, предусматривающих подключение установок пользователя системы к электросетям с напряжением, равным либо превышающим 35кВ.

158. Изменение проектной документации осуществляется проектировщиком и согласовывается с системным оператором по требованию обладателя разрешения на подключение.

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

160. Проектная документация на установку подключения, установку потребления, электростанцию и/или установку аккумулирования включает весь комплекс работ по их подключению к электросети, в том числе меры по благоустройству участка, затронутого строительством. Копия окончательной версии согласованного проекта, проверенного квалифицированным проверяющим проекта, передаётся системному оператору до ввода в действие.

161. После согласования проекта системным оператором выполняются работы по монтажу установки подключения, установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования, которые завершаются:

161.1. Допуском в эксплуатацию установок подключения, установок потребления, электростанций и/или установок аккумулирования, соответствующих условиям Положения о допуске в эксплуатацию электроустановок;

161.2. Сдачей в эксплуатацию измерительного оборудования в соответствии с условиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях, утверждённого , утвержденного Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №74/2022.

162. Допуск в эксплуатацию установок в рамках элементов, которыми управляет системный оператор, осуществляется системным оператором. Если для монтирования установки подключения необходимо использование участков других лиц, заявитель обязан получить согласие таких лиц и понести соответствующие расходы.

Часть 2.

Свидетельство о подключении. Принадлежность и разграничение ответственности за эксплуатацию сетей и электроустановок.

163. Выполнение условий подключения к сети, предусмотренных действующим разрешением на подключение, подтверждается выдачей системным оператором свидетельства о подключении. Свидетельство о подключении не выдаётся для установок потребления в частных домах, в квартирах в многоквартирных жилых домах

и на других объектах, предназначенных для использования электроэнергии в бытовых целях.

164. В случае подключения к распределительным электросетям установок потребления небытовых потребителей, электростанций с генерирующими объектами типа «А» в соответствии с Кодексом электросетей о подключении к электросетям свидетельство о подключении и акт разграничения выдаются на основе единой заявки на выдачу акта разграничения и свидетельства о подключении. Соответствующий системный оператор обязан проверить на месте выполнение условий из разрешения на подключение, составить акты выполненных проверок и выдать свидетельство о подключении и акт разграничения в течение 5 рабочих дней с даты регистрации соответствующей полной заявки. К единой заявке на выдачу акта разграничения и свидетельства о подключении заявитель прилагает следующие документы:

164.1. Копию окончательной версии проекта, согласованного и проверенного квалифицированным проверяющим проектом;

164.2. Заявление авторизованного электрика либо акт соответствия;

164.3. Технический отчёт с заключениями, подтверждающими соответствие установки/ электростанции/установки аккумулирования энергии положениям НУЭУСС;

164.4. Акт допуска в эксплуатацию измерительного оборудования, составленный в соответствии с условиями Положения о измерении электроэнергии в коммерческих целях и подписанный системным оператором и заявителем;

164.5. Перечень защитных средств в его распоряжении и технические отчёты о испытании таких средств;

164.6. Приказ о назначении лица, ответственного за электрохозяйство, в случаях, предусмотренных Нормативно-техническим документом NE1-01:2019 «Правила эксплуатации электроустановок небытовых потребителей», утверждённым Постановлением НАРЭ №393/2019;

164.7. Перечень фамилий, имён, должностей, группы электробезопасности, контактных данных электротехнического персонала либо договор на обслуживание установки /электростанции с хозяйствующим субъектом, который предоставляет услуги по обслуживанию электроустановок.

165. Если в ходе осмотра на месте установки пользователя системы в соответствии с **пунктом 164**, за исключением случаев, предусмотренных **пунктом 163**, представитель ОРС выявляет несоответствия или нарушения требований из разрешения на подключение, системный оператор обязан сообщить пользователю системы в письменном виде об установленных несоответствиях в пределах срока, указанного в **пункте 164**. В случае выявления нарушений требований безопасности системный оператор сообщает об этом в НАРЭ.

166. Срок выдачи свидетельства о подключении в соответствии с **пунктом 164** приостанавливается со дня отправки уведомления, предусмотренного **пунктом 165**, до

даты подтверждения оператором устранения, заявителем, обнаруженных несоответствий.

167. При подключении к электросетям электростанций с генерирующими единицами типа «В», «С» и «D», установок аккумулирования энергии, равно как и при подключении к передающим электросетям установок потребления, для которых Кодекс электросетей о подключении к электросетям устанавливает процедуры нотификации и/или пробную подачу напряжения, акт разграничения выдаётся системным оператором до пробной подачи напряжения на подключённую установку. В этом случае свидетельство о подключении выдаётся системным оператором после прохождения следующих этапов:

167.1. Допуск в эксплуатацию установки подключения, установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии;

167.2. Допуск в эксплуатацию измерительного оборудования и подписание акта допуска, составленного в соответствии с Положением о измерении электроэнергии в коммерческих целях;

167.3. Подписание акта разграничения в соответствии с Приложением №2 и договора о взаимодействии;

167.4. Для электростанций и установок аккумулирования:

167.4.1. Регистрация на рынке электроэнергии;

167.4.2. Подписание/обновление договора на балансировку;

167.4.3. Подписание договора на поставку электроэнергии для собственных услуг;

167.5. Для установок потребления:

167.5.1. Подписание договора на поставку электроэнергии;

167.5.2. По обстоятельствам - регистрация на рынке электроэнергии, подписание/ обновление договора на балансировку;

167.6. Пробная подача напряжения на установку подключения и установку потребления, электростанцию, установку аккумулирования энергии на срок, установленный в программе испытаний, согласованной с соответствующим системным оператором;

167.7. Успешное прохождение этапов нотификации, прописанных в Кодексе электросетей о подключении к электросетям;

167.8. подача заявки пользователем системы и выдача в течение 5 рабочих дней с момента регистрации заявки свидетельства о подключении соответствующим системным оператором.

168. К заявке на выдачу свидетельства о подключении – в указанных в **пункте 167** ситуациях – заявитель прилагает документы, упомянутые в **пункте 164**, а также документы, подтверждающие выполнение мер, предусмотренных **пунктами 167.4-167.7**.

169. Свидетельство о подключении, выданное системным оператором, сопровождается как минимум следующими документами:

169.1. Актом разграничения;

169.2. Протоколом сдачи в эксплуатацию измерительного оборудования, составленным в соответствии с Положением о измерении электроэнергии в коммерческих целях;

169.3. Договором о взаимодействии;

169.4. Прочими документами, предусмотренными Кодексом электросетей о подключении к электросетям.

170. Свидетельство о подключении составляется в электронном формате системным оператором после допуска в эксплуатацию установки подключения и установки потребления/ электростанции/установки аккумулирования энергии и направляется заявителю по электронной почте. По требованию, свидетельство о подключении можно получить в офисе системного оператора на бумажном носителе.

171. Свидетельство о подключении должно включать как минимум следующую информацию:

171.1. Идентификационные данные места потребления, электростанции, установки аккумулирования энергии, операционное наименование и код EIC (уникальный энергетический идентификатор) типа «W»;

171.2. Технические параметры установки подключения;

171.3. Мощность, утверждённую разрешением на вывод/ввод;

171.4. Общую заявленную мощность вывода/ввода установки;

171.5. Для электростанций – тип технологий производства электроэнергии, с указанием установленной мощности для каждой технологии;

171.6. Для установок аккумулирования энергии – установленную мощность установок аккумулирования электроэнергии и их объём аккумулирования;

171.7. Технические данные генерирующих единиц и/или установок аккумулирования, по обстоятельствам; для фотоэлектрических станций указывается как мощность ввода для инверторов, так и суммарная мощность смонтированных фотоэлектрических панелей;

171.8. Требования по контролю и наладке, в том числе интерфейс с

информационными системами по контролю, заказу и приобретению данных (SCADA, АСИЭЭ) и телекоммуникационными системами;

171.9. Категории электроприёмников по степени надёжности электропитания;

171.10. Обязательства пользователя системы, связанные с его участием в поддержании безопасности функционирования и в восстановлении функционирования электроэнергетической системы;

171.11. Сведения о защите и автоматизации в точке подключения, точке разграничения установок;

171.12. Однолинейную схему, с указанием точки подключения, точки разграничения, точки измерения и характеристик защитного устройства на входе;

171.13. Требования к подключению на гибких условиях;

171.14. Электронный адрес, место расположения и технические характеристики измерительного оборудования, в том числе идентификационные коды точек измерения и разграничения, код EIC (уникальный энергетический идентификатор) типа «Z»;

171.15. Информацию о типе договора/договоров, которые пользователь обязан заключить для подачи напряжения на установку, и срок, в который системный оператор обязан подать напряжение после заключения договора/договоров;

171.16. Срок действия и условия аннулирования свидетельства о подключении;

171.17. Прочие технические требования, включённые в разрешение на подключение либо в применимые нормативно-технические документы.

172. Свидетельство о подключении выдаётся для установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии и не включает имя его обладателя.

173. В случае утери пользователем свидетельства о подключении системный оператор, по заявке пользователя, обязан выдать повторное свидетельство в течение 7 рабочих дней с даты регистрации заявки.

174. Свидетельство о подключении представляет собой приложение к договору на передачу/распределение/поставку/продажу электроэнергии.

175. Срок действия свидетельства о подключении равен сроку существования установки потребления в месте потребления, электростанции и/или установки аккумулирования энергии. Если пользователь вносит изменения в технические данные установки потребления, электростанции, установки аккумулирования энергии без обновления, на условиях настоящего Положения, выданного свидетельства о подключении, свидетельство о подключении утрачивает силу.

176. В случае установок потребления, электростанции и/или установок аккумулирования энергии, которые развиваются поэтапно, свидетельство о

подключении, в том числе акт разграничения и договор о взаимодействии, выданные на предыдущем этапе, заменяются новым свидетельством о подключении, соответствующим этапу развития, указанному в разрешении на подключение, а ранее выданные акты аннулируются.

177. Точка разграничения собственности устанавливается на физическом элементе, который позволяет действительно отделить электросети, находящиеся в собственности системного оператора, от электросетей другого системного оператора, от электроустановок пользователя системы.

178. В случае установок потребления, электростанций и/или установок аккумулирования энергии, подключённых к электросети в двух отдельных точках подключения в соответствии с требованиями обеспечения категории надёжности, точки разграничения устанавливаются для каждой физической точки подключения.

179. В случае установок потребления/электростанций/установок аккумулирования энергии небытовых пользователей системы точка разграничения устанавливается и отмечается в акте разграничения.

180. В случае бытовых потребителей ОРС несёт ответственность за эксплуатацию и техническое обслуживание электросети до клемм на выходе защитного устройства, смонтированного после измерительного оборудования. Обоснованные расходы на эксплуатацию и обслуживание данных электросетей включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

181. Если ОРС меняет место расположения измерительного оборудования в многоквартирных жилых домах, системный оператор несёт ответственность за эксплуатацию и техническое обслуживание электросети до защитного устройства, установленного в соответствии с исходным проектом.

182. Установки подключения, выполненные системным оператором, становятся собственностью оператора, который отвечает за их эксплуатацию, обслуживание и модернизацию. Установки подключения, выполненные авторизованными электриками, остаются в собственности и в управлении пользователей системы, которые имеют право безвозмездно передать их в собственность системного оператора на условиях, установленных Законом о электроэнергии №164/2025.

183. Пользователь системы несёт ответственность за поддержание и техническое обслуживание своей установки потребления/электростанции и/или установки аккумулирования энергии, которая принадлежит ему, до точки разграничения.

184. Системный оператор осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание физических элементов разделения в точке разграничения. В случае небытовых пользователей системы ответственность за эксплуатацию физического элемента разделения устанавливается в договоре о взаимодействии, который подписывают стороны.

Часть 3.

**Подача напряжения на электроустановки,
электростанции, установки аккумулирования
энергии**

185. После получения согласия на выдачу свидетельства о подключении и/или акта разграничения, при наличии, по обстоятельствам, договора на оказание услуг по передаче и/или распределению электроэнергии, по реализации электроэнергии (поставке, продаже), по балансировке заявитель обращается к системному оператору с заявкой на подачу напряжения на электроустановки, электростанции и/или установки аккумулирования энергии. Заявитель вправе делегировать поставщику, с которым имеется заключённый договор на поставку/реализацию электроэнергии, обязательство передать системному оператору заявку на подачу напряжения.

186. Образец заявки на подачу напряжения разрабатывается системным оператором, выставляется в офисах системного оператора и публикуется на официальном веб-сайте.

187. Подтверждение уплаты тарифа на подачу напряжения выдаётся системным оператором либо поставщиком в день представления заявки на подачу напряжения. Системный оператор обязан выполнить работы по подаче напряжения на электроустановку, принадлежащую пользователю системы, в течение не более 2 рабочих дней после оплаты тарифа на подачу напряжения.

188. Системный оператор не несёт ответственность за нарушение срока подачи напряжения, если заявитель не обеспечивает выполнение условий для подачи напряжения, в том числе не представляет документы, подтверждающие допуск в эксплуатацию установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования, а также договор на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии, по поставке, продаже электроэнергии и, по обстоятельствам, договор на балансировку электроэнергии в отношении установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования, для которой запрашивается подача напряжения.

189. Пробная или окончательная подача напряжения, равно как и повторное подключение к электросети установки потребления, электростанции и/или установки аккумулирования осуществляются исключительно соответствующим системным оператором в присутствии пользователя системы, лица, ответственного за электрохозяйство (за исключением установок бытовых потребителей и случаев, предусмотренных Правилами эксплуатации электроустановок небытовых потребителей). Пользователь системы обязан предоставить системному оператору доступ к своим электроустановкам.

190. Уведомления, предусмотренные Кодексом электросетей о подключении к электросетям для этапа испытаний, выдаются соответствующим системным оператором при условии регистрации пользователя системы как стороны, ответственной за балансировку, и представлении действующего договора на поставку и

продажу электроэнергии на пробный период.

191. В день подписания оператором распределительной системы акта разграничения и договора о взаимодействии в отношении электростанции типа «В», «С» либо «D» и/или установки аккумулирования энергии в соответствии с **пунктом 167.3** операторы распределительных системы обязаны сообщить ОПС о пробной подаче напряжения на соответствующую электростанцию или установку.

192. В течение 3 рабочих дней с даты получения информации о завершении необходимых испытаний на соответствие и имитационных испытаний, предписанных Кодексом о подключении к электросетям, если результаты отвечают требованиям, установленным в нем, и/или Общеприменимым требованиям к генерирующим объектам, операторы распределительных систем обязаны сообщить ОПС о результатах пробной подачи напряжения на электростанции/установки аккумулирования, а также о выполнении условий, установленных на этапе согласования разрешения на подключение в соответствии с положениями Кодекса электросетей о подключении к электросетям и Общеприменимыми требованиями к генерирующим объектам.

Часть 4.

Изменение установок в существующих местах

потребления и/или производства и обновление

свидетельства о подключении

193. В существующем месте потребления и/или производства работы по изменению имеющейся установки подключения до точки разграничения, установленной в нынешнем свидетельстве о подключении, выполняются по инициативе системного оператора, с согласия пользователя, за счёт системного оператора.

194. В случае изменения технической информации о электросети, указанной в свидетельстве о подключении, вследствие реконструкции, реконфигурации/перемещения или изменения электросети, к которой подключена электроустановка пользователя системы, системный оператор вносит соответствующие изменения в свидетельство о подключении электроустановок и представляет изменённое свидетельство о подключении пользователю системы. Пользователь системы подписывает изменённое свидетельство о подключении и передаёт один подписанный экземпляр системному оператору.

195. В случае изменения/перемещения установки подключения, установки потребления, электростанции, установки аккумулирования пользователя системы, которое предполагает изменение данных, послуживших основой для выдачи свидетельства о подключении, пользователь системы обязан потребовать от соответствующего системного оператора обновить свидетельство о подключении. К заявке на обновление свидетельства о подключении пользователь системы прилагает, по обстоятельствам, следующие документы:

195.1. Обновлённый проект установки;

195.2. Заявление авторизованного электрика;

195.3. Технический отчёт с заключениями, подтверждающими соответствие установки/ электростанции/установки аккумуляирования энергии положениям НУЭУСС;

195.4. Сертификаты заменённого оборудования в соответствии с положениями Кодекса электросетей о подключении к электросетям;

195.5. Обновлённые документы о способе эксплуатации установки, предусмотренные **пунктами 164.4-164.7.**

196. Свидетельство о подключении и обновлённые приложения передаются пользователю системы в течение 5 рабочих дней с даты регистрации заявки, поданной пользователем системы.

Часть 5.

Особые положения о подключении многоквартирных

жилых домов к электросетям

197. Подключение к распределительной электросети многоквартирных жилых домов/комплексов многоквартирных жилых домов осуществляется на основе единого проекта, согласованного с ОРС.

198. В течение 3 месяцев после завершения строительства и сдачи в эксплуатацию многоквартирного жилого дома/комплекса многоквартирных жилых домов подрядчик/инвестор, построивший многоквартирный жилой дом/комплекс, обязан передать оператору распределительной системы и/или объединению собственников в кондоминиуме сети и электроустановки соответствующего многоквартирного жилого дома/комплекса согласно проекту.

199. Подрядчик/инвестор обязан передать установку подключения многоквартирного жилого дома, выполненную согласно рабочему проекту, в собственность системного оператора.

200. Внутренние сети многоквартирного жилого дома передаются объединению собственников в кондоминиуме.

201. Внутренние контуры многоквартирных жилых домов, по которым электроэнергия подаётся бытовым потребителям, владельцам квартир/комнат в таких домах, передаются в управление ОРС, который несёт ответственность за их эксплуатацию и обслуживание. Расходы на поддержание и обслуживание внутренних сетей включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

202. Запрещаются сдача в эксплуатацию и приём многоквартирных жилых домов/ комплексов многоквартирных жилых домов, подключённых по временным схемам подачи электроэнергии, введённым в действие для строительства многоквартирного жилого дома/ комплекса многоквартирных жилых домов.

203. За нарушение условий части (7) статьи 73 Закона о электроэнергетики №164/2025 и **пункта 202** подрядчик/инвестор несёт ответственность за правонарушение в соответствии с Кодексом о правонарушениях.

Глава VI.

Предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии

Часть 1.

Заключение договора на услуги по передаче и распределению электроэнергии

204. Системный оператор предоставляет услугу по передаче или по распределению электроэнергии на основе договора на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии, заключённого с поставщиком или с другим пользователем системы, который осуществляет сделки на рынке электроэнергии, в соответствии с условиями Закона о электроэнергетики и настоящего Положения.

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

206. Системный оператор представляет, по требованию, в течение не более 5 рабочих дней проект договора на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии.

207. Если заявитель соглашается с положениями договора без возражений, подписанный договор на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии передаётся системному оператору.

208. Если у заявителя имеются возражения относительно проекта договора на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии, то они оформляются в письменном виде и направляются на адрес системного оператора.

209. Системный оператор проверяет выполнение условий, необходимых для заключения договора, и передаёт заявителю подписанный договор в течение не более 5 рабочих дней после начала переговоров. Отказ заключить договор на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии должен быть обоснован, с чётким указанием законных причин для отказа.

210. Если заявитель считает необоснованным отказ в заключении договора на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии, переданный системным оператором на условиях **пункта 209**, то заявитель вправе потребовать от НАРЭ рассмотреть отказ системного оператора. Для разрешения

недопониманий между заявителем и системным оператором в том, что касается договора на передачу или распределение электроэнергии, НАРЭ выносит обязательные решения, которые могут быть обжалованы в административной судебной инстанции в соответствии с положениями закона.

Часть 2.

Права и обязанности сторон

211. Системный оператор имеет следующие обязанности:

211.1. Передавать или распределять электроэнергию в соответствии с положениями Закона о электроэнергии и на условиях договора на предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии, заключённого с пользователем системы;

211.2. Соблюдать показатели качества услуг по передаче или по распределению электроэнергии, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, утверждённом НАРЭ в соответствии с Законом о электроэнергии, и обеспечивать поставку электроэнергии согласно параметрам качества, установленным действующим национальным стандартом;

211.3. Обслуживать, эксплуатировать и заменять принадлежащие ему электросети в случае ухудшения их состояния, за исключением случаев их повреждения пользователями системы или другими лицами, когда указанные лица обязаны полностью нести вызванные ими расходы;

211.4. Обеспечивать исходную последовательность фаз электрического тока после выполнения работ по ремонту, эксплуатации и обслуживанию электросетей;

211.5. Обслуживать и эксплуатировать установки подключения, через которые электроэнергия поставляется бытовым потребителям;

211.6. Сообщать пользователям системы о запланированных прерываниях и ограничениях в поставке электроэнергии в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, с указанием причин прерывания;

211.7. Бесперебойно и надёжно оказывать услугу по передаче или по распределению электроэнергии и восстанавливать как можно скорее поставку электроэнергии в случае незапланированного прерывания либо в случае других неполадок в электросети;

211.8. Повторно подключать установки потребления конечным потребителям в соответствии с условиями Закона о электроэнергии, настоящего Положения, Положения о поставке электроэнергии и Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и возобновлять поставку электроэнергии;

211.9. Представлять, по требованию пользователя системы, информацию о параметрах качества электроэнергии, поставляемой в место потребления, и

рассматривать петиции о качестве электроэнергии в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

211.10. Если пользователь системы направил системному оператору петицию, которую должен рассматривать и решать поставщик, системный оператор обязан переслать петицию поставщику в течение не более 5 рабочих дней и сообщить об этом подателю петиции;

211.11. Вести учёт всех конечных потребителей, электроустановки которых были отключены от электросети, и сообщать поставщику обо всех выполненных отключениях;

211.12. Предоставлять пользователям системы, в том числе конечным потребителям, достаточную информацию для обеспечения действенного доступа к электросетям и давать в установленные законом сроки ответы на жалобы, поданные конечными потребителями в письменном виде;

211.13. Возмещать ущерб, причинённый пользователям системы, в соответствии с условиями настоящего Положения;

211.14. Сообщать конечным потребителям и заявителям о порядке разрешения затронутых ими проблем;

211.15. Отключать электроустановки пользователей системы, с соблюдением условий Закона о электроэнергии №164/2025, настоящего Положения и Положения о поставке электроэнергии;

211.16. Отключать установки пользователя системы по требованию государственного надзорного органа в случае невыполнения действий, указанных в выданных для этого предписаниях, что может привести к авариям, пожарам, ударам током и/или взрывам;

211.17. Обеспечивать доступ пользователей системы к круглосуточной телефонной службе системного оператора, номер телефона которого указывается в обязательном порядке в счёте-фактуре, который выписывает поставщик.

212. Для предоставления услуг по передаче и распределению системный оператор обязан поддерживать в надлежащем рабочем состоянии принадлежащие ему электросети и электросети, за обслуживание которых он несёт ответственность согласно условиям настоящего Положения, а также осуществлять их эксплуатацию и ремонт согласно требованиям нормативно-технических документов и настоящего Положения.

213. Системный оператор обязан предпринимать все необходимые меры для предотвращения или незамедлительного устранения дефектов и неполадок в собственной электросети, равно как и в тех электроустановках, которые он содержит и обслуживает, обеспечивая при этом соблюдение требований Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

214. ОРС содержит и эксплуатирует установки подключения бытовых потребителей, а понесённые для этого обоснованные расходы включаются в тариф на услугу по распределению электроэнергии.

215. Персонал системного оператора, который монтирует новое оборудование, ремонтирует или вносит изменения в существующие установки, обязан привести в исходное состояние участок, элементы конструкций и установки конечного пользователя либо третьего лица-собственника, которые были нарушены в ходе выполнения соответствующих работ.

216. Системный оператор обязан время от времени доводить до сведения пользователей системы следующие сведения о работе центров по обслуживанию пользователей системы:

216.1. Адреса местонахождений, номера телефонов, в том числе номер телефона круглосуточной службы, и адреса электронной почты (если таковые имеются), куда пользователи системы могут подать жалобы;

216.2. Как минимум 5-дневный график работы с 8-часовым днём, когда пользователь системы может подать жалобу.

217. Системный оператор обязан иметь центры по связям с пользователями системы, куда будут предоставлен свободный доступ всем пользователям системы в течение рабочих часов, и назначить персонал, имеющий право принимать решения и отвечающий за рассмотрение жалоб и урегулирование проблем пользователей системы, связанных с предоставлением услуг по передаче или по распределению электроэнергии.

218. Персонал, отвечающий за рассмотрение жалоб, должен обладать навыками и полномочиями для:

218.1. Непосредственного рассмотрения жалоб и урегулирования недопониманий посредством переговоров с пользователями системы;

218.2. Перенаправления жалобы в предусмотренных законом случаях;

218.3. Сообщения пользователю системы о его правах в процессе урегулирования недопониманий.

219. Весь руководящий персонал системного оператора обязан принимать пользователей системы, которые просят приёма, для решения проблем пользователей системы.

220. Пользователи системы вправе требовать возмещения материального и морального ущерба, причинённого системным оператором, в соответствии с условиями настоящего Положения, Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Закона о электроэнергии №164/2025.

221. Системный оператор обязан рассматривать петиции и решать проблемы

пользователей системы, возникающие в связи с подключением, разграничением, прерыванием и ограничением поставок электроэнергии или в связи с качеством электроэнергии, равно как и уплачивать пользователям системы компенсации, исчисленные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

222. Системный оператор обязан вести учёт петиций. Информация о петициях включает как минимум следующее:

222.1. Дату подачи;

222.2. Фамилию подателя петиции;

222.3. Суть затронутой проблемы;

222.4. Действия, предпринимаемые системным оператором для решения затронутых проблем;

222.5. Решение системного оператора.

223. Системный оператор обязан представлять в НАРЭ любую запрошенную информацию о жалобах, копии записей и решений либо другие документы, необходимые для того, чтобы НАРЭ рассмотрело и решило затронутые в петициях проблемы.

224. Системный оператор обязан прилагать все усилия для обоснованного разрешения недопониманий с пользователями системы мирным путём и в как можно более короткий срок.

225. Если недопонимание между пользователем системы и системным оператором не решается мирным путём, системный оператор обязан рассмотреть создавшуюся ситуацию и дать пользователю системы письменный ответ в предусмотренный законом срок.

226. В случае несогласия с ответом системного оператора или же неполучения ответа от системного оператора в установленный срок пользователь системы вправе обратиться в НАРЭ для разрешения возникшего недопонимания либо в судебную инстанцию для разрешения спора.

227. Если пользователь системы не согласен с ответом НАРЭ, он вправе обжаловать такой ответ в судебной инстанции.

228. Системные операторы имеют следующие права:

228.1. Иметь доступ к месту потребления/производства для проверки и считывания показаний измерительного оборудования, монтажа/демонтажа измерительного оборудования для проведения периодической метрологической поверки, метрологической экспертизы, внесудебной экспертизы, а также для проверки, обслуживания и ремонта электроустановок, принадлежащих системному оператору и расположенных на собственности пользователя системы;

228.2. Отключать электроустановки в случаях, предусмотренных Законом о электроэнергии №164/2025, настоящим Положением и Положением о поставке электроэнергии;

228.3. Прекращать предоставление пользователю системы услуги по передаче или по распределению в соответствии с Законом о электроэнергии и настоящим Положением;

228.4. Требовать проведения метрологической экспертизы измерительного оборудования другого системного оператора, к которому подключены его электросети. Метрологическая экспертиза проводится в присутствии персонала такого системного оператора;

228.5. Выдавать производителю электроэнергии предписания относительно:

228.5.1. Проведения испытаний работы электростанции в соответствии с положениями Кодекса электросетей о подключении к электросетям и представления результатов;

228.5.2. Выполнения мер, необходимых для соответствия требованиям Кодекса электросетей о подключении к электросетям и Общеприменимым требованиям к генерирующим объектам.

229. Пользователь системы имеет следующие права:

229.1. Требовать от системного оператора считывания показаний, а также принятия мер, предусмотренных настоящим Положением, для проведения метрологической поверки измерительного оборудования, установленного у пользователей системы, подключённых к сетям системного оператора;

229.2. Требовать от системного оператора прекращения поставки электроэнергии, в том числе отключения своих установок потребления, с соблюдением условий настоящего Положения;

229.3. Бесперебойно и надёжно получать поставки электроэнергии до клемм выхода защитного устройства, установленного после измерительного оборудования в случае бытовых потребителей, до точки разграничения в случае небытовых потребителей - в соответствии с параметрами качества, установленными согласно национальному стандарту;

229.4. Требовать возмещения ущерба, причинённого в результате нарушения системным оператором условий настоящего Положения и Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

229.5. Иметь доступ для просмотра показаний измерительного оборудования электроэнергии, независимо от места его расположения;

229.6. Требовать от системного оператора принятия соответствующих мер в случае неполадок в электросети, а также в случае ненадлежащего функционирования

измерительного оборудования;

229.7. Требовать от системного оператора оперативного устранения неполадок в электросети и/или во внутренних сетях многоквартирных жилых домов;

229.8. Получать компенсации от системного оператора за несоблюдение параметров качества услуги по распределению и по передаче электроэнергии;

229.9. Присутствовать при снятии показаний, метрологической поверке, проведении метрологической экспертизы и внесудебной экспертизы измерительного оборудования и наложенных пломб;

229.10. Передавать в техническое управление принадлежащие ему электроустановки/ электростанции/установки аккумулирования энергии на основе договора на эксплуатацию и/или техническое обслуживание, с исключением экономического управления.

230. Пользователь системы имеет следующие обязанности:

230.1. Оплачивать в полном объёме стоимость услуг, предоставленных системным оператором, в срок, указанный в счёте-фактуре либо в договоре на предоставление услуг;

230.2. Содержать в надлежащем рабочем состоянии находящиеся в его собственности электроустановки, в том числе каналы связи, измерительное оборудование и технические средства для обеспечения непрерывной удалённой передачи данных в автоматизированную систему измерения электроэнергии и систему SCADA системного оператора;

230.3. Соблюдать правила эксплуатации электроустановок;

230.4. Разрешать доступ персоналу системного оператора к измерительному оборудованию, расположенному на его собственности;

230.5. Разрешать доступ аварийной бригаде системного оператора после предъявления удостоверения для проведения работ по осмотру, ремонту, прерыванию, прекращению, отключению, подключению, а также устранению неполадок либо аварий в установках системного оператора, находящихся на его собственности;

230.6. Устранять дефекты электроустановок, находящихся в его собственности/владении, посредством специализированных предприятий либо лиц, имеющих разрешение на выполнение данных работ;

230.7. Нести необходимые расходы для подключения, изменения запрошенной им установки подключения;

230.8. Устанавливать и эксплуатировать исключительно электрические аппараты, генераторы, приёмники, оборудование и материалы, которые соответствуют обязательным нормативно-техническим документам, установленным законом;

230.9. Возмещать ущерб, причинённый своими электроустановками, если принадлежащие ему электроустановки вызвали ухудшение параметров качества электроэнергии, поставляемой другим пользователям системы, либо помешали передаче или распределению электроэнергии другим пользователям системы;

230.10. Сохранять целостность измерительного оборудования и пломб, наложенных на измерительное оборудование и другие устройства и установки, смонтированные системным оператором на его собственности, не предпринимать действия, направленные на потребление электроэнергии путём обхода измерительного оборудования, искажения показаний измерительного оборудования либо другими способами, не регистрируемыми измерительным оборудованием, и незамедлительно сообщать поставщику/системному оператору в случае обнаружения повреждений в работе измерительного оборудования либо нарушения целостности пломб, наложенных системным оператором;

230.11. Присутствовать при проверке измерительного оборудования электроэнергии;

230.12. Требовать от системного оператора новое разрешение на подключение в случаях, установленных в **пункте 18**;

230.13. Требовать от системного оператора обновления свидетельства о подключении в случаях, установленных настоящим Положением;

230.14. Обеспечивать доступ системного оператора для проверки электростанции, производящей электроэнергию из возобновляемых источников, для подтверждения производства энергии возобновляемых источников;

230.15. Подчиняться законным требованиям системного оператора относительно проведения испытаний, предусмотренных Кодексом электросетей о подключении к электросетям, а также принятия мер, направленных на обеспечение соответствия подключённых к электросети установок положениям Кодекса электросетей о подключении.

231. Электроустановки пользователя системы не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, причинять ущерб собственности, вызывать неполадки в нормальном функционировании энергетических объектов и в передаче или распределении электроэнергии другим пользователям системы.

Часть 3.

Прекращение предоставления услуги, прерывание и ограничение поставки электроэнергии

232. Системный оператор может распорядиться о прекращении предоставления услуги по передаче или по распределению электроэнергии, о прерывании, ограничении поставки электроэнергии пользователю системы для выполнения запланированных и незапланированных работ.

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

233.1. Под угрозу поставлены жизнь и здоровье людей;

233.2. Возникает угроза причинения вреда собственности;

233.3. Нарушается баланс мощностей в электроэнергетической системе;

233.4. Нарушается режим функционирования энергетических объектов;

233.5. Пользователь системы не подчиняется требованиям Кодекса электросетей о подключении к электросетям и настоящего Положения;

233.6. Осуществляются подключения или другие операции по эксплуатации и обслуживанию, которые не могут быть выполнены иначе;

233.7. Произошли аварии либо ликвидируются их последствия;

233.8. Пользователь системы превышает утверждённую мощность, что затрагивает электросети системного оператора либо безопасность поставок электроэнергии другим пользователям системы, что подтверждается документально;

233.9. Пользователь системы нарушает условия Положения об охранных зонах электросетей, что ведёт к снижению безопасности поставки электроэнергии и/или угрозе для людей, имущества либо окружающей среды;

233.10. На национальном уровне наступает топливный кризис, что приводит к возникновению электроэнергетического кризиса; либо имеются интересы, связанные с национальной обороной;

233.11. На рынке электроэнергии возникают чрезвычайные ситуации.

234. Системный оператор не возмещает ущерб, причинённый ограничением либо прерыванием поставки электроэнергии, на условиях, установленных Законом о электроэнергии и **пунктом 233**.

235. ОРС обязан планировать и проводить работы по эксплуатации, обслуживанию, осмотру и ремонту распределительных электросетей, в том числе внутренних электросетей многоквартирных жилых домов, если у заказчиков из квартир есть договоры на поставку электроэнергии, так, чтобы была гарантирована наименьшая продолжительность запланированного прерывания поставки электроэнергии конечным потребителям.

236. В случае незапланированного прерывания поставки электроэнергии системный оператор обязан восстановить поставку электроэнергии пользователям в как можно более короткий срок, который, однако, не должен превышать срок, установленный в договоре, равно как и пределы, указанные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

237. Системный оператор обеспечивает непрерывную работу оперативных аварийных бригад и дежурных операторов для регистрации телефонных звонков конечных потребителей в круглосуточную службу. В случае незапланированного прерывания поставки электроэнергии ОРС регистрирует каждый звонок (в том числе его дату и время) и сообщает конечному потребителю регистрационный номер звонка.

238. ОРС сообщает пользователю системы о предположительной продолжительности восстановления поставки электроэнергии, а также о ходе восстановительных работ.

239. Системный оператор прерывает поставку электроэнергии конечным потребителям посредством автоматического срабатывания систем на условиях закона.

240. Системный оператор сообщает конечным потребителям, владеющим электроприёмниками 1-й и 2-й категории надёжности электропитания, об условиях подключения их электроустановок к системам автоматической частотной разгрузки (АЧР) либо к системам автоматической разгрузки (АР).

Разрешается подключение к системам АЧР или АР только тех электроустановок конечных потребителей, которые оборудованы электроприёмниками 2-й и 3-й категории надёжности электропитания, установленной в НУЭУСС.

241. Запрещается подключение к системам АЧР или АР электроустановок конечных потребителей, снабжённых электроприёмниками 1-й категория надёжности электропитания в соответствии с НУЭУСС.

242. В случаях, предусмотренных Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, утверждёнными Постановлением Республики Молдова №820/2024, системный оператор вправе применять в отношении с пользователями системы меры по ограничению мощности либо по отключению установок потребления. Степени ограничения мощности, минимальная аварийная мощность и технологическая мощность оговариваются в договоре о взаимодействии.

243. ОРС вправе применять, по указанию оператора передающей системы, меры по ручному или автоматическому отключению электроустановок пользователей системы в случае аварий либо для предотвращения возможных аварий в электроэнергетической системе.

244. Системный оператор не несёт ответственность перед пользователем системы за прерывание поставок электроэнергии, если это происходит не по его вине.

Часть 4.

Отключение и повторное подключение к электросети

установки пользователя системы

245. Отключение от электросети осуществляется системным оператором на

основе заявки государственного органа по энергетическому надзору, поставщика либо по собственной инициативе, в случаях и на условиях, установленных Законом об энергетике, Законом о электроэнергии, Положением о поставке электроэнергии и настоящим Положением.

246. Системный оператор отключает от электросети установки пользователя системы в следующих случаях:

246.1. По требованию государственного органа по энергетическому надзору, на условиях, установленных Законом об энергетике №174/2017;

246.2. Если пользователь системы эксплуатирует электроприёмники/электростанции/ установки аккумулирования энергии так, что это отрицательно воздействует на оборудование системного оператора либо на качество электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям, а пользователь системы отказывается отключать соответствующие приёмники, электростанции или установки аккумулирования энергии, по требованию системного оператора, что указывается в акте отключения;

246.3. В случае необоснованного отказа пользователя системы предоставить доступ персоналу системного оператора для проверки и снятия показаний измерительного оборудования, монтажа/демонтажа измерительного оборудования для периодической метрологической поверки, метрологической экспертизы, внесудебной экспертизы, а также для проверки, обслуживания и ремонта электроустановок, принадлежащих системному оператору и расположенных на собственности пользователя системы. Системный оператор обязан задокументировать данный факт путём составления акта установления необоснованного отказа, который направляется пользователю системы вместе с извещением об отключении;

246.4. Если пользователь системы вносит изменения в одностороннем порядке в регуляторы защитных установок и автоматическое контрольное устройство, установленные по обоюдному согласию с системным оператором;

246.5. В случае невыполнения пользователем системы в течение 30 дней обоснованного предписания, переданного ему системным оператором в письменном виде и касающегося изменения/замены измерительного оборудования, не соответствующего условиям потребления;

246.6. В случае безучётного потребления электроэнергии в течение срока, не превышающего 30 дней с даты документально подтверждённой регистрации отсутствия измерительного оборудования либо его повреждения по вине конечного потребителя;

246.7. В случае несанкционированного изменения пользователем системы параметров измерительного оборудования;

246.8. В случае нарушения условий Положения об охранных зонах электросетей;

246.9. Если под угрозу поставлены жизнь и здоровье людей, либо если возникает

опасность повреждения собственности;

246.10. По требованию поставщика, в случаях и на условиях, предусмотренных Законом о электроэнергии и Положением о поставке электроэнергии;

246.11. Если у системного оператора нет доступа к измерительному оборудованию, а пользователь системы не реагирует на требования системного оператора обеспечить доступ в течение более 3 месяцев подряд;

246.12. В случае истечения срока действия свидетельства о подключении;

246.13. В случае неисполнения пользователем системы обоснованных предписаний системного оператора о соответствии требованиям Кодекса электросетей о подключении к электросетям, Общеприменимым требованиям к генерирующим объектам и требованиям системного оператора относительно обеспечения передачи данных в систему SCADA;

246.14. В случае выявления несанкционированного подключения установки потребления/ электростанции/установки аккумулирования либо несанкционированного увеличения мощности электростанции.

247. Отключение установок пользователя системы в соответствии с **пунктами 246.3-246.6, 246.8 и 246.11-246.13** осуществляется исключительно после извещения пользователя системы. Извещение об отключении направляется либо вручается пользователю системы не менее чем за 5 дней до намеченной даты отключения. Запрещается отключение установок пользователя системы по пятницам, субботам и воскресеньям, в нерабочие праздничные дни либо за день до нерабочего праздничного дня, равно как и в прочие дни после 18:00, за исключением случаев, предусмотренных **пунктом 250**. В ситуации, описанной в **пункте 246.2**, извещение об отключении вручается пользователю системы в момент установления того факта, что его электроустановка отрицательно воздействует на оборудование системного оператора либо на качество электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям.

248. Отключение установок пользователя системы от электросети осуществляется исключительно на основе приказа системного оператора об отключении. Персонал системного оператора, выполнивший отключение установки пользователя системы, обязан составить акт отключения в 2 экземплярах, в котором в обязательном порядке указываются причина отключения установок от электросети и соответствующая информация об измерительном оборудовании пользователя системы. Если отключение выполняется удалённо посредством коммутационных аппаратов либо умных счётчиков, акт отключения заполняется системным оператором по его собственной инициативе и затем передаётся пользователю системы по электронному адресу либо по почте.

249. Системный оператор обязан сообщить поставщику в день отключения об отключении установки потребления конечного потребителя и передать поставщику копию акта отключения в течение не более **2 рабочих дней** с даты отключения, независимо от того, по чьей инициативе было произведено отключение.

250. Системный оператор незамедлительно отключает установку потребления, электростанцию и/или установку аккумулирования энергии пользователя системы от электросети, с документированием данного факта, в следующих случаях:

250.1. Установка была подключена или изменена несанкционированно;

250.2. Под угрозу поставлены жизнь и здоровье людей, либо возникает опасность повреждения собственности.

251. Отключение электроустановок пользователя системы от электросети осуществляется в точке разграничения либо там, где для этого имеется техническая возможность. Если отключение осуществляется от установок, находящихся в собственности пользователя системы, последний обязан обеспечить возможность отключения через лицо, ответственное за эксплуатацию соответствующих установок. Отключение также может быть осуществлено удалённо, если подача питания на установку пользователя системы осуществляется посредством коммутационных аппаратов с дистанционным управлением либо умных счётчиков, оборудованных коммутационными элементами.

252. В день, намеченный для отключения установок пользователя системы, персонал системного оператора должен вручить пользователю системы копию приказа об отключении его установок потребления, подписанного ответственным лицом системного оператора. Если пользователь системы докажет, что он устранил причины, которые привели к выдаче приказа об отключении, персонал системного оператора не вправе отключать установки соответствующего пользователя системы. В случаях, предусмотренных **пунктом 250.2**, системный оператор в течение 5 рабочих дней с момента отключения передаёт приказ об отключении пользователя системы. Если отключение осуществляется удалённо посредством коммутационных аппаратов либо умных счётчиков, приказ об отключении передаётся вместе с актом отключения по электронному адресу либо по почте.

253. Системный оператор обязан в течение не более 2 рабочих дней сообщить поставщику о неотключении на условиях **пункта 252**, если отключение установок конечного потребителя было запрошено поставщиком.

254. Если в день, намеченный для отключения установок потребления, пользователь системы либо его представитель не присутствуют в месте потребления, персонал системного оператора отключает установки пользователя системы и оставляет им копию приказа об отключении и акта отключения, в которых указывается выполненное отключение, причина отключения, фамилия лица, ответственного за отключение, адрес и контактный телефон системного оператора, равно как и другая важная информация. Системный оператор обязан сообщить поставщику об отключении пользователя системы и передать поставщику копию акта отключения в течение не более 2 рабочих дней с даты отключения.

255. Копия акта отключения и приказа об отключении, составленных в отсутствие пользователя системы – бытового потребителя – или его представителя, направляется поставщиком бытовому потребителю по электронному адресу либо по

почте с уведомлением о вручении в течение 2 рабочих дней с даты получения акта отключения от системного оператора. Если бытовой потребитель обратился к поставщику с целью повторного подключения в течение 2 рабочих дней, копия указанного акта не направляется по почте с уведомлением о вручении. Между тем, поставщик сообщает об этом ОРС и предоставляет соответствующему бытовому потребителю копию акта отключения, переданную ему ОРС в уведомлении.

256. Персонал системного оператора, осуществивший отключение установки пользователя системы, обязан составить акт отключения в 3 (трёх) экземплярах, с указанием в акте причин отключения и важной информации об измерительном оборудовании пользователя системы. Акт отключения подписывают персонал системного оператора и пользователь системы, а один экземпляр его вручается пользователю системы. В случае удалённого отключения приказ об отключении затем передаётся вместе с актом отключения по электронному адресу или по почте.

257. Документы, составленные по результатам работы персонала системного оператора в установках коммерческого учёта пользователя системы, должны быть подписаны обеими сторонами. Пользователь системы вправе выбрать способ получения копии составленного акта, а именно: выбрать электронный формат, направляемый по электронной почте, письмо либо акт, составленный на месте на бумажном носителе. Системный оператор обеспечивает технические возможности для проставления электронной подписи пользователем системы на электронный акт и его последующей передачи по электронной почте. В этой связи подписи обеих сторон, проставленные на электронный формат акта, имеют ту же юридическую силу, что и в случае его непосредственного подписания на бумажном носителе.

258. Повторное подключение установки пользователя системы к электросети осуществляется исключительно после устранения пользователем системы причин, приведших к отключению.

259. После устранения пользователем системы причин отключения своей установки он запрашивает у системного оператора повторное подключение к электросети. Системный оператор обязан повторно подключить к электросети установку пользователя системы в течение не более 2 дней с даты подачи запроса пользователем системы в письменном виде, по телефону, электронной почте или факсу, с представлением соответствующих подтверждений и уплатой тарифа на повторное подключение.

260. Повторное подключение установки пользователя системы осуществляется в как можно более короткий срок, однако не позднее 2 дней после устранения причины отключения, подачи/регистрации заявки на повторное подключение его системным оператором либо, по обстоятельствам, поставщиком, подтверждения исполнения предписания, по обстоятельствам, и уплаты тарифа на повторное подключение.

261. При отключения установки пользователя системы по причине несоответствия требованиям безопасности, установленным в нормативно-технических документах, в том числе в случаях, предусмотренных в **пунктах 246.1, 246.4, 246.7, 246.9 и 246.14**, пользователь системы обязан до подачи заявки на повторное

подключение получить акт соответствия от государственного органа энергетического надзора либо заявление авторизованного электрика в соответствии с положениями Закона о электроэнергии №164/2025 и потребовать от системного оператора обновить свидетельство о подключении. Акт соответствия, заявление авторизованного электрика представляются системному оператору вместе с заявкой на обновление свидетельства о подключении и на повторное подключение установки потребления.

262. Пользователь системы обязан представить системному оператору только технический отчёт о лабораторных испытаниях и измерениях для повторного подключения тех установок пользователя системы, которые были отключены на срок больше одного года по причинам, отличным от тех, что указаны в **пункте 261**, равно как и для повторного подключения установок потребления бытовых потребителей. Технический отчёт с заключениями, подтверждающими соответствие установки пользователя, представляется системному оператору вместе с заявкой на повторное подключение установки.

263. В случае пользователей системы, пользующихся универсальной услугой, заявки на повторное подключение адресуются поставщику универсальной услуги и/или поставщику на крайний случай, с которым у пользователя заключён договор. Соответствующий поставщик, в свою очередь, передаёт данные заявки системному оператору.

264. Повторное подключение к электросети установки пользователя системы осуществляется исключительно по приказу о повторном подключении, который издаёт системный оператор. Персонал системного оператора, который осуществляет повторное подключение установок пользователя системы, обязан составить акт повторного подключения в 2 экземплярах, с указанием в нём в обязательном порядке основания для повторного подключения установки к электросети и важной информации об измерительном оборудовании. Повторное подключение может осуществляться и удалённо, если питание на установку пользователя системы подаётся с помощью коммутационных аппаратов с дистанционным управлением либо умных счётчиков, оборудованных коммутационными элементами. В этом случае акт повторного подключения заполняется системным оператором по собственной инициативе и затем передаётся пользователю системы по электронному адресу или по почте.

265. Пользователь системы уплачивает тариф на повторное подключение только в случае отключения на условиях настоящего Положения и Положения о поставке электроэнергии, утвержденного Постановлением Административного Совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №169/2019. Запрещается взывание тарифа на повторное подключение в том случае, если установка пользователя системы была отключена по вине поставщика либо системного оператора.

266. Системный оператор обязан сообщить поставщику/поставщикам в день повторного подключения о повторном подключении установки потребления конечного потребителя и передать поставщику копию акта повторного подключения в течение не более 2 рабочих дней с даты повторного подключения.

Часть 5.

Учёт электроэнергии

267. Для учёта потребления электроэнергии и расчётов с производителем оператор установки аккумулярования, поставщик и конечный потребитель используют исключительно законно подтверждённое, надлежащее и прошедшее метрологическую поверку измерительное оборудование, которое включено в Государственный реестр средств измерения, на которое имеет сертификат утверждения типа и которое разрешено к эксплуатации в Республике Молдова.

268. Каждое место потребления, или производства и/или аккумулярования снабжается в обязательном порядке измерительным оборудованием для учёта электроэнергии, которая была потреблена или введена в электросеть, в соответствии с требованиями, установленными в Положении о измерении электроэнергии в коммерческих целях.

269. Требование по монтажу измерительного оборудования не является обязательным в том случае, если заявитель запрашивает подключение к электросети временных установок потребления на срок до 72 часов, необходимых для проведения работ, мероприятий, концертов. Потребление электроэнергии в этом случае определяется с применением паушальной системы.

270. В отступление от **пункта 268**, допускается подключение к электросети электроприёмников с электрической мощностью до 100 Вт без применения требования по монтажу измерительного оборудования, а потребление электроэнергии определяется с применением паушальной системы (произведение электрической мощности приёмников и продолжительности их эксплуатации 24 часа в день). При монтаже указанного оборудования в многоквартирных жилых домах заявитель обязан согласовать проект с управляющим жилым объектом недвижимости.

271. Системный оператор обязан сообщить заявителю, потенциальному пользователю системы о параметрах и технических характеристиках измерительного оборудования, которое должно быть смонтировано, а также о типах измерительного оборудования, законно подтверждённых на территории Республики Молдова.

Часть 6.

Фактурирование услуг по передаче и

распределению электроэнергии

272. ОРС ежемесячно выставляет каждому поставщику и каждому пользователю системы, с которыми заключён договор на предоставление услуги по распределению электроэнергии, счёт-фактуру за предоставленную услугу по распределению электроэнергии на основе регулируемых тарифов на предоставление услуги по распределению электроэнергии, утверждённых НАРЭ, и объёма электроэнергии, распределённой конечным потребителям, обслуживаемым каждым из поставщиков, и пользователям системы.

273. Объём электроэнергии, распределяемый конечным потребителям, обслуживаемым каждым из поставщиков, определяется ежемесячно оператором распределительной системы на основе показаний измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, установки потребления которых подключены к распределительной электросети и с которыми поставщик заключил договоры на поставку электроэнергии. Объём электроэнергии, ежемесячно распределяемой через распределительную электросеть, является объёмом электроэнергии, ежемесячно потребляемой конечными потребителями из распределительной электросети.

274. Технологический расход и потери электроэнергии в распределительной электросети ежемесячно определяются ОПС по следующей формуле:

$$WCTPRED = WIREDT + WPRED + WRCFRED - WCFRED - WIERET$$

где:

WIREDT - объём электроэнергии, поступающей в распределительную электросеть из передающей электросети и распределительных электросетей других операторов распределительных систем, кВт*ч;

WPRED - объём электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть электростанциями производителей либо установками аккумулирования, подключёнными к распределительной электросети, кВт*ч;

WRCFRED - объём электроэнергии, поставляемой в распределительную электросеть электростанциями или установками аккумулирования конечных потребителей, подключёнными к распределительной электросети, кВт*ч;

WCFRED - объём электроэнергии, потребляемой конечными потребителями, электроустановки которых подключены к распределительной электросети, кВт*ч;

WIERET - объём электроэнергии, выходящей из распределительной электросети и поступающей в передающие электросети либо в распределительные электросети других операторов распределительных систем, кВт*ч.

275. ОПС ежемесячно выписывает каждому пользователю системы, с которым у него заключён договор на предоставление услуги по передаче электроэнергии, счёт-фактуру на предоставленную услугу по передаче электроэнергии на основе регулируемого тарифа, утверждённого НАРЭ, и объёма переданной электроэнергии.

276. Стоимость оказанной пользователю системы услуги по передаче определяется на основе объёма электроэнергии, выведенной из передающей электросети. В случае автономных установок аккумулирования электроэнергии, подключённых к передающей электросети, ОПС определяет стоимость услуги по передаче на основе разницы объёмов электроэнергии, выведенной из передающей электросети и введённой в передающую электросеть.

277. Стоимость оказанной поставщику услуги по передаче определяется на

основе объёма экспортированной электроэнергии, на основе объёма электроэнергии, потреблённой конечными потребителями, с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии и установки потребления которых подключены к передающей электросети, на основе объёма электроэнергии, потреблённой конечными потребителями, с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии и установки потребления которых подключены к распределительной электросети, за вычетом объёмов электроэнергии, поставленной в электрораспределительную сеть того же самого оператора распределительной системы производителями или операторами установок аккумулирования, с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на закупку электроэнергии, и объёмов электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть пользователями механизма нетто-учёта либо другими конечными потребителями, владельцами электростанций, по следующей формуле:



где:

ETF - объём переданной электроэнергии, на который какому-либо поставщику выписывается счёт-фактура, кВт*ч;

WEx - объём электроэнергии, экспортированной поставщиками, кВт*ч;

$WCFOST$ - объём электроэнергии, потреблённой конечными потребителями, установки потребления которых подключены к передающей электросети и с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии, кВт*ч;

$WCFOSD$ - объём электроэнергии, потреблённой конечными потребителями, установки потребления которых подключены к распределительной электросети и с которыми у поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии, кВт*ч;

$KP.F$ - квота в объёме электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть производителями и операторами установок аккумулирования, относимая на счёт поставщика, с которым у соответствующих производителей и операторов установок аккумулирования подписаны договоры на продажу электроэнергии;

$WP,ISOSD$ - объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть производителями и операторами установок аккумулирования, электростанции и установки аккумулирования которых подключены к распределительной электросети того же самого оператора, что и установки потребления конечных потребителей, и которые не обязаны продавать электроэнергию центральному поставщику, кВт*ч;

$WCNN$ - объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть конечными потребителями, которые владеют электроустановками по производству электроэнергии из возобновляемых источников и пользуются механизмами поддержки, предусмотренными законодательством, кВт*ч.

278. Стоимость услуги по передаче электроэнергии, предоставляемой трейдерам, операторам установок аккумулирования, осуществляющим экспорт, производителям, в том числе обладающим электростанциями, в которые встроены установки аккумулирования, потребителям-участникам оптовых рынков, определяется на основе объёма экспортированной электроэнергии и на основе электроэнергии, выведенной из передающей электросети. Если оператор установки аккумулирования, потребитель или производитель, в электростанцию которого встроены установки аккумулирования, приобретает электроэнергию у производителей или операторов установок аккумулирования, электростанции/установки аккумулирования которых подключены к той же самой распределительной электросети, к которой подключены и электростанция со встроенной установкой аккумулирования либо автономная установка аккумулирования, то объём электроэнергии, поставленной соответствующими операторами установок аккумулирования и производителями, вычитается из объёма электроэнергии, используемой при определении стоимости услуги по передаче, предоставленной в соответствующем месяце, согласно следующей формуле:



где:

ETIS/P/C – объём переданной электроэнергии, на которую выписывается счёт-фактура какому-либо оператору установки аккумулирования, производителю с электростанцией со встроенными установками аккумулирования либо потребителю на оптовом рынке, кВт*ч;

WEx – объём электроэнергии, экспортированной оператором установки аккумулирования, производителем либо потребитель-участником оптового рынка, кВт*ч;

WIS/P/COST – объём электроэнергии, выведенной из передающей электросети производителем, в электростанцию которого встроены установки аккумулирования, либо потребителем на оптовом рынке, кВт*ч;

WIS/P/COSD – объём электроэнергии, выведенной из распределительной электросети оператором установки аккумулирования, производителем с электростанцией, в которую встроена установка аккумулирования, либо потребителем на оптовом рынке, кВт*ч;

KP.IS/P/C – квота в объёме электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть операторами установок аккумулирования и производителями, которая относится на счёт оператора установки аккумулирования, либо производителя, электростанция которого имеет встроенные установки аккумулирования, либо потребителя на оптовом рынке;

WPOSD – объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть производителями, электростанции которых не обязаны продавать электроэнергию центральному поставщику и электростанции которых подключены к распределительной электросети того же самого оператора, что и установки

аккумуляции либо электростанции со встроенными установкам аккумуляции, либо потребителем на оптовом рынке, кВт*ч.

279. Если у производителя либо оператора установки аккумуляции подписаны договоры на продажу электроэнергии с несколькими поставщиками, операторами установок аккумуляции либо производителями с электростанциями со встроенными установками аккумуляции, то объёмы поставленной электроэнергии распределяются между поставщиками, операторами установок аккумуляции либо производителями с электростанциями со встроенными установками аккумуляции пропорционально объёмам электроэнергии, приобретённым ими у соответствующего производителя или оператора установки аккумуляции. Квота определяется следующим образом:



где:

$W_{P.FOSD}$ - объём электроэнергии, приобретённой поставщиком у производителя или оператора установки аккумуляции, кВт*ч;

$W_{T.FOSD}$ - общий объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть в месяц поставки производителем или оператором установки аккумуляции энергии, электростанции или установки аккумуляции которых подключены к распределительной электросети того же самого оператора, кВт*ч.

280. Исходя из договоров, зарегистрированных и активных в течение месяца поставки, поставщики и операторы распределительных систем в течение 7 дней с начала месяца, следующего за месяцем поставки, представляют оператору передающей системы совокупные данные объёмов электроэнергии, приобретённой у поставщиков, агрегаторов, производителей, которые владеют электростанциями, подключёнными к распределительной электросети. Если данные для расчёта квот не были представлены поставщиками и операторами распределительных систем в срок, то для них величина будет равна нулю. ОПС не выписывает поставщику счёт-фактуру за услугу по передаче, если величина в месяц поставки является отрицательной.

281. Стоимость услуги по передаче электроэнергии, предоставленной операторам распределительных систем, определяется на основе технологического расхода и потерь электроэнергии, исчисленных в соответствии с положениями **пункта 274**. Если операторы распределительных систем приобретают электроэнергию для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии у производителей или операторов установок аккумуляции, электростанции или установки аккумуляции энергии которых подключены к управляемой распределительной электросети, то объём электроэнергии, поставленной соответствующими производителями или операторами установок аккумуляции энергии, вычитается из объёма электроэнергии, используемого при определении стоимости услуги по передаче, предоставленной в соответствующем месяце, согласно формуле:



где:

ET_{OSD} – объём переданной электроэнергии, на которую выписывается счёт-фактура какому-либо оператору распределительной системы, кВт*ч;

$WCTRED$ – технологический расход и потери электроэнергии в распределительной электросети в месяц поставки, кВт*ч;

$KP.OSD$ – квота в объёме электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть производителями или операторами установок аккумулирования энергии, которая относится на счёт того оператора распределительной системы, с которыми у соответствующих производителей или операторов установок аккумулирования энергии подписаны договоры на продажу электроэнергии;

W_{POSD} – объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть производителями или операторами установок аккумулирования энергии, электростанции/установки аккумулирования энергии которых подключены к распределительной электросети того ОРС, для которого определяется объём переданной электроэнергии и с которым подписаны договоры на продажу, кВт*ч.

Если у какого-либо производителя подписаны договоры на продажу электроэнергии с несколькими участниками рынка, объёмы поставленной электроэнергии распределяются между ними пропорционально объёмам электроэнергии, приобретённой ими у соответствующего производителя. Квота операторов распределительных систем определяется следующим образом:



где:

$W_{P.OSDOSD}$ – объём электроэнергии, приобретённой ОРС у производителя, кВт*ч;

$W_{T.POSD}$ – общий объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть в месяц поставки производителем либо оператором установки аккумулирования энергии, электростанции или установки аккумулирования энергии которых подключены к распределительной электросети, кВт*ч.

282. Операторы распределительных систем представляют оператору передающей системы следующие данные касательно месяца поставки:

282.1. На каждого поставщика:

282.1.1. объём энергии, потреблённой конечными потребителями, установки потребления которых подключены к распределительной электросети и с которыми у соответствующего поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии;

282.1.2. объём электроэнергии, поставленной конечными потребителями, установки потребления которых подключены к распределительной электросети, которые пользуются механизмом нетто-учёта и с которыми у соответствующего

поставщика подписаны договоры на поставку электроэнергии.

282.2. На каждого производителя либо оператора установки аккумулирования энергии:

282.2.1. объём электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть электростанциями или установками аккумулирования энергии, которые не обязаны продавать электроэнергию центральному поставщику;

282.2.2. технологический расход и потери электроэнергии в управляемой распределительной электросети.

283. ОПС ежемесячно определяет технологический расход и потери электроэнергии из передающей электросети по следующей формуле:

$$\mathbf{WCTPRET = WIRETS + WIS/PRET + WPCFRET + WIERET - WIERETS - WIRET - WCFRET - WCPRET - WISRET}$$

где:

WIRETS - объём электроэнергии, ежемесячно поступающей в передающие электросети из электроэнергетических систем соседних стран, кВт*ч;

WIS/PRET - объём электроэнергии, ежемесячно поставляемой в передающие электросети производителями и операторами установок аккумулирования, которые владеют электростанциями и/или установками аккумулирования, подключёнными к передающей электросети, кВт*ч;

WPCFRET - объём электроэнергии, ежемесячно поставляемой в передающие электросети электростанциями или установками аккумулирования конечных потребителей, подключённых к передающей электросети, кВт*ч;

WIERET - объём электроэнергии, ежемесячно поступающей в передающие электросети из распределительных электросетей, кВт*ч;

WIERETS - объём электроэнергии, ежемесячно выводимой из передающей электросети и поступающей из электроэнергетических систем соседних стран, кВт*ч;

WIRET - объём электроэнергии, ежемесячно поступающей в распределительные электросети из передающей электросети, кВт*ч;

WCFRET - объём электроэнергии, ежемесячно потребляемой конечными потребителями, установки потребления которых подключены к передающей электросети, кВт*ч;

WCPRET - объём электроэнергии, ежемесячно потребляемой производителями из передающей электросети, кВт*ч;

WISRET - объём электроэнергии, ежемесячно выводимой из передающей электросети операторами установок аккумулирования и производителями, в

электростанции которых встроены установки аккумулирования, кВт*ч.

Условия функционирования электроустановок пользователей системы

284. Пользователи системы, у которых смонтированы установки компенсации реактивной мощности, обязаны эксплуатировать их в соответствии с режимом, предусмотренным договором о взаимодействии, подписанным с системным оператором.

285. Время выполнения работ по ремонту установок системного оператора, расположенных на собственности пользователя системы, устанавливается по обоюдному согласию с пользователем системы.

286. Запрещается физическим и юридическим лицам, независимо от того, подключены ли их электроустановки к электросети или нет, возводить по ходу электролиний постройки, хранить материалы, высаживать деревья, а также выполнять подземные работы либо иные работы, которые могут создать препятствия, поставить под угрозу жизнь людей либо помешать оператору сети выполнять операции по эксплуатации и обслуживанию принадлежащих ему установок, в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей, утверждённым Постановлением Правительства №/ 2024.

287. Пользователи системы обязаны монтировать и эксплуатировать исключительно электрические аппараты, приёмники, оборудование и материалы, соответствующие обязательным нормативно-техническим документам, установленным законом.

288. Электроустановки пользователя системы не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, причинять вред собственности, вызывать неполадки в нормальной работе объектов электроэнергетической системы и других пользователей системы.

289. Пользователь системы возмещает ущерб, причинённый его электроустановками, если принадлежащие ему электроустановки привели к ухудшению параметров качества либо воспрепятствовали непрерывным поставкам электроэнергии конечным потребителям.

Особые положения

290. Заявки на выдачу разрешения на подключение, поданные до даты вступления в силу настоящего Положения, в отношении которых не были выданы разрешения на подключение, рассматриваются в соответствии с условиями настоящего Положения.

291. Чтобы разобраться со списком ожидания разрешений на подключение, в течение **2 месяцев** с даты вступления в силу настоящего Положения системные операторы обязаны предпринять следующие действия:

291.1. Рассмотреть имеющиеся списки ожидания для определения заявок,

соответствующих требованиям **пункта 97** и **пункта 100**;

291.2. Исключить из списка ожидания заявки, не соответствующие требованиям **пункта 97**, и сообщить заявителям в письменном виде об альтернативных вариантах получения разрешений на подключение, предлагаемых в настоящем Положении, в том числе о возможности запроса разрешения на подключение на гибких условиях, финансирования работ по развитию электросетей и участия в аукционе по выделению мощности для подключения;

291.3. Сообщить в письменном виде заявителям, у которых в списке ожидания зарегистрировано несколько заявок в нарушение положений **пункта 100**, о возможности устранения данного несоответствия путём оставления в списке ожидания только одной-единственной заявки на подключение, с сообщением об этом системному оператору в письменном виде в течение 30 дней после получения уведомления;

291.4. Исключить из списка ожидания заявки на подключение тех заявителей, которые не подчинились требованиям **пункта 100** и не сообщили системному оператору в срок, предусмотренный **пунктом 291.3**.

292. В течение **4 месяцев** с даты вступления в силу настоящего Положения системные операторы разрабатывают и публикуют на официальной веб-странице внутренние процедуры и формы, предусмотренные **пунктом 11** и **пунктом 17**.

293. В течение **6 месяцев** с даты вступления в силу настоящего Положения системные операторы внедряют и вводят в действие информационные системы, необходимые для онлайн-подачи заявок на подключение.

294. В течение **12 месяцев** с даты вступления в силу настоящего Положения ОПС в сотрудничестве с ОРС разрабатывает и вводит в действие единую информационную систему управления доступными в электросети мощностями, списками ожидания и выданными разрешениями на подключение. Единая информационная система должна обеспечивать, но не ограничиваться следующими процессами:

294.1. Управление доступной мощностью передающих и распределительных электросетей;

294.2. Согласование с ОПС возможности выдачи разрешений на подключение оператором распределительной системы;

294.3. Реестр заявок на подключение электростанций и/или установок аккумулялирования энергии, принятых ОРС и ОПС;

294.4. Единый реестр разрешений на подключение, с включением в него копий выданных разрешений на подключение;

294.5. Единый список ожидания заявок на подключение;

294.6. Организация и управление безопасным доступом к платформе для всех

участников процесса (системных операторов, заявителей, НАРЭ, поставщиков и пр.);

294.7. Опубликование информации.

295. До разработки информационной системы, указанной в **пункте 293**, заявки на подключение могут быть поданы по электронной почте либо непосредственно в офисе системного оператора.

296. По требованию обладателя разрешения на подключение, системный оператор изменяет срок действующего разрешения на подключение, выданного до вступления в силу настоящего Положения, в соответствии с **пунктом 55**, при условии предоставления заявителем гарантии надлежащего исполнения разрешения на подключение в соответствии с Инструкцией о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утверждённой Постановлением Административного совета НАРЭ №277/2025.

297. В отступление от **пункта 65.2**, если у какого-либо заявителя есть действующее разрешение на подключение, выданное до вступления в силу настоящего Положения в отношении электростанций и/или установок аккумулирования с утверждённой мощностью более 20 МВт, строительство либо увеличение мощности которых разрешается на условиях статьи 106 Закона о электроэнергии №164/2025, допускается смена обладателя разрешения на основе договора переуступки либо замены в правах, заверенного нотариально, с соблюдением следующих условий:

297.1. Сохранение срока действия и мощности, утверждённой в исходном выданном разрешении на подключение;

297.2. Предоставление финансовой гарантии на имя нового обладателя на условиях **пункта 54** настоящего Положения и в соответствии с условиями Инструкции о финансовых гарантиях надлежащего исполнения разрешений на подключение, утверждённой Постановлением Административного совета Национального Агентства по Регулированию в Энергетике №277/2025;

298. В отступление от **пункта 77**, если у заявителя имеется несколько действительных разрешений на подключение, выданных до вступления в силу настоящего Положения для электростанций и/или установок аккумулирования энергии с утверждённой мощностью более 200 кВт, которые будут располагаться в одной и той же зоне, с точками подключения к тому же элементу электросети, допускается агрегация разрешений на подключение, принадлежащих владельцу, в единое разрешение на подключение, с соблюдением следующих условий:

298.1. Общая мощность, получаемая в результате агрегации, не превышает общую мощность, утверждённую согласно имеющимся разрешениям;

298.2. Выполненная системным оператором оценка подтверждает техническую возможность накопления мощности электростанции/электростанций, получаемой в результате запрошенной агрегации;

298.3. Системный оператор выдаёт новое разрешение на подключение, в которое

включает технические требования, соответствующие мощности, получаемой в результате объединения имеющихся разрешений;

294. 4. Срок действия агрегированного разрешения на подключение не превышает срок действия разрешения с наименьшим сроком действия из списка разрешений на подключение, для которых запрашивается агрегация;

298.5. Заявитель подаёт системному оператору финансовую гарантию надлежащего исполнения разрешения на подключение на условиях **пункта 54** и в соответствии с условиями Постановления НАРЭ №277/2025.

299. Действующие разрешения на подключение, выданные до 27 марта 2025 года, могут быть изменены в соответствии с **пунктом 70** путём снижения мощности, утверждённой для ввода, на показатель, не превышающий 5% от показателя мощности, утверждённой в исходном разрешении на подключение.

300. Процедуры по организации аукциона по выделению мощностей для подключения, предусмотренных **пунктом 113**, разрабатываются ОПС и представляются в Агентство на утверждение в срок до 31.12.2026.

301. Во избежание каких-либо расхождений сроки, предусмотренные настоящим Положением, исчисляются в соответствии с положениями статей 384-390 Гражданского кодекса Республики Молдова №1107/2022.

[Приложение №1](#)

[Приложение №2](#)

[Приложение №3](#)

[Приложение №4](#)

[Приложение №5](#)