

**Порядок
технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго»**

Санкт-Петербург
2018

Оглавление

| | | |
|------------------|--|----|
| Раздел I | «Общие положения» | 5 |
| 1. | Назначение и область применения | 5 |
| 2. | Нормативные ссылки | 8 |
| 3. | Термины и определения | 9 |
| 4. | Прием заявки, проверка достаточности сведений | 10 |
| 5. | Заключение Договора ТП, заключение договора энергоснабжения | 11 |
| 6. | Организация торгово-закупочных процедур | 14 |
| 7. | Выполнение СО мероприятий по технологическому присоединению | 14 |
| 8. | Завершение процедуры ТП. Проверка выполнения ТУ. Оформление технологического присоединения | 14 |
| Раздел II | «Особенности отдельных случаев технологического присоединения (ТП)» | 23 |
| 1. | Особенности осуществления ТП посредством перераспределения максимальной мощности | 23 |
| 1.1. | Общие положения | 23 |
| 1.2. | Порядок осуществления перераспределения максимальной мощности между ЭУ заявителей | 24 |
| 1.3. | Работа с офертой договора ТП посредством перераспределения максимальной мощности | 25 |
| 1.4. | Сроки осуществления мероприятий ТП по договору ТП посредством перераспределения максимальной мощности | 25 |
| 1.5. | Завершение процедуры ТП при перераспределении максимальной мощности | 26 |
| 2. | Особенности перераспределения максимальной мощности (отказ от максимальной мощности) в пользу СО | 27 |
| 2.1. | Общие положения | 27 |
| 2.2. | Работа с заявкой | 28 |
| 2.3. | Подготовка ТУ | 28 |
| 2.4. | Работа с офертой соглашения об уменьшении максимальной мощности | 28 |
| 2.5. | Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению посредством перераспределения максимальной мощности в пользу СО | 29 |
| 2.6. | Завершение процедуры уменьшения максимальной мощности ... | 29 |
| 3. | Особенности временного ТП | 29 |
| 3.1. | Общие положения | 29 |
| 3.2. | Особенности работы с заявкой об осуществлении временного ТП | 29 |
| 3.3. | Особенности подготовки ТУ | 30 |
| 3.4. | Особенности работы с офертой договора временного ТП | 30 |
| 3.5. | Введение полного ограничения режима потребления электрической энергии и работы по отсоединению ЭУ заявителя | 32 |
| 4. | Особенности осуществления опосредованного ТП | 32 |
| 4.1. | Общие положения | 32 |

| | | |
|-------------------|--|-----------|
| 4.2. | Порядок осуществления перераспределения максимальной мощности между ЭУ заявителей при опосредованном присоединении | 33 |
| 4.3. | Порядок осуществления перераспределения максимальной мощности между ЭУ заявителей при опосредованном присоединении | 34 |
| 4.4. | Завершение процедуры ТП посредством перераспределения максимальной мощности при опосредованном присоединении ... | 35 |
| Раздел III | «Порядок работы с обращениями потребителей услуг сетевой организации»..... | 35 |
| 1. | Поступление Обращений потребителей в сетевую организацию, их регистрация..... | 35 |
| 2. | Порядок рассмотрения Обращений и подготовки ответа по существу..... | 36 |
| 3. | Сроки подготовки и направления ответов на Обращения потребителей..... | 37 |

Раздел I «Общие положения»

1. Назначение и область применения

1.1. Настоящий Порядок устанавливает единые требования выполнения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» и направлен на информирование заявителей об общих положениях заключения и исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств в отношении любых категорий заявителей (физические лица, индивидуальные предприниматели, юридические лица) к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» (Сетевая организация; СО), расположенным на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Процедура технологического присоединения осуществляется в отношении впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также распространяется на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется с применением временной или постоянной схемы электроснабжения.

1.2. Выполнение Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных техническими условиями (ТУ), в зависимости от величины максимальной мощности и иных характеристик осуществляется с привлечением подрядной организации, либо без привлечения подрядной организации («хозяйственным способом»).

1.3. ПАО «Ленэнерго» предусматривает исполнение следующих ключевых показателей при осуществлении деятельности по технологическому присоединению:

1.3.1. Срок подготовки и направления заявителю проекта Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (Договор ТП) составляют:

а) не более 10 дней с даты поступления заявки на технологическое присоединение (Заявка на ТП) – для категории заявителей, осуществляющих временное технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЭПУ), а также заявителей, подпадающих под критерии Целевой модели «Технологическое присоединение к электросетям».

Критериями, позволяющими отнести заявителей при осуществлении технологического присоединения к категории заявителей, подпадающих под критерии Целевой модели «Технологическое присоединение к электросетям», являются следующие:

- заявители: юридические лица и индивидуальные предприниматели;
- максимальная мощность ЭПУ: до 150 кВт (включительно);
- категория надежности электроснабжения: вторая и третья;
- класс напряжения электрических сетей: до 20 кВ (включительно);

- объект присоединения (ЭПУ): отдельно стоящее здание (строение, сооружение), встроенное помещение, присоединяемое к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» впервые либо увеличивающие максимальную мощность;

- расстояние от границ участка заявителя до действующих электроустановок ПАО «Ленэнерго» необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ: не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области;

- отсутствие препятствий для подключения ЭПУ заявителя таких, как нахождение в непосредственной близости от железнодорожных путей, водных преград, федеральных и региональных автодорог, лесных земель, земель сельскохозяйственного назначения, а также обстоятельств непреодолимой силы;

- все работы проводятся на земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, не относимых к зоне исторической застройки или иной зоне с особым режимом использования.

б) не более 15 дней с даты поступления Заявки на ТП – для следующих категорий заявителей:

- физические лица, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, электроприемники которых относятся к третьей категории надежности электроснабжения;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения), электроприемники которых относятся ко второй или третьей категории надежности электроснабжения.

в) не более 30 дней с даты поступления заявки - для иных категорий заявителей, без учета следующих сроков, применяемых в отдельных случаях:

- не более 30 рабочих дней (45 рабочих дней при согласовании ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского управления (ЛенРДУ) с даты поступления заявления в уполномоченный орган в области государственного регулирования тарифов для установления размера платы за ТП по индивидуальному проекту. При этом срок выдачи проекта Договора ТП заявителю составляет не более 3 рабочих дней со дня вступления в силу решения уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1.3.2. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению (ТП), предусмотренных ТУ в отношении категории заявителей, подпадающих под критерии Целевой модели «Технологическое присоединение к электросетям», не может превышать 70 дней с даты заключения Договора ТП, при условии отсутствия необходимости оформления разрешения на строительство (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения Договора ТП, в иных случаях не может превышать:

а) в случаях осуществления ТП к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ заявителя, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от СО не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ и (или) объектов электроэнергетики:

- 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по ТП, отнесенных к обязанностям СО, - при временном технологическом присоединении;

- 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 670 кВт включительно;

- 1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 670 кВт;

б) в иных случаях:

- 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, ЭПУ которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от ЭПУ заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

- 6 месяцев - для следующих категорий заявителей:

- физические лица, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, электроприемники которых относятся к третьей категории надежности электроснабжения;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств в данной точке присоединения), электроприемники которых относятся ко второй или третьей категории надежности электроснабжения,

если ТП ЭПУ указанных категорий заявителей осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

а также для категории заявителей, осуществляющих временное технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей СО или соглашением сторон;

– 2 года - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей СО или соглашением сторон.

1.3.3. Срок проведения проверки выполнения ТУ по результатам выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя – не более 10 (десяти) дней с даты поступления обращения заявителя о выполнении ТУ.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт об осуществлении технологического присоединения (АТП) по форме, предусмотренной Правилами технологического присоединения, не позднее 3 рабочих дней после осуществления сетевой организацией фактического присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, а также акт согласования технологической и (или) аварийной брони в установленном Правилами технологического присоединения порядке.

2. Нормативные ссылки

Настоящий Порядок разработан в соответствии с требованиями следующих действующих нормативных правовых актов и нормативно-технических документов:

– Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

– Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (по тексту настоящего Порядка - Правила технологического присоединения);

– Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (Основные положения).

3. Термины и определения

В настоящем Порядке применяются термины, установленные нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, указанными в разделе 2, а также:

Заявка на технологическое присоединение (Заявка на ТП) – заявка юридического лица/индивидуального предпринимателя, имеющего намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя.

Договор на технологическое присоединение (Договор ТП) - договор, заключаемый между Сетевой организацией и заявителем, в соответствии с которым Сетевая организация самостоятельно либо совместно с другими сетевыми организациями обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, а заявитель обязуется оплатить указанные услуги в соответствии с условиями договора, в размере, установленном уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации.

Центр обслуживания клиентов (ЦОК) – структурная единица, предназначенная для очного приема обращений потребителей услуг по вопросам энергопотребления, технологического присоединения, передачи и распределения электрической энергии, осуществления платежей, создания комфортной, эргономичной среды взаимодействия, повышения эффективности обслуживания.

Сетевая организация - дочернее общество ПАО «Ленэнерго», осуществляющее услуги по технологическому присоединению.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Энергосбытовые компании - организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) - вид договора, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

Технические условия (ТУ) – документ, определяющий объем технических требований и мероприятий, выполнение которых обеспечит готовность к присоединению указанного в заявке заявителя энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии или объекта электросетевого хозяйства других электросетевых организаций к электрическим сетям сетевой

организации. Содержание технических условий устанавливается в соответствии с требованиями Правил ТП.

Потребитель услуг (потребитель) – потребитель услуг по передаче электрической энергии (за исключением сетевых организаций, энергосбытовых организаций и гарантирующих поставщиков), в том числе обслуживаемый энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком, либо лицо, обратившееся в сетевую организацию с целью заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям или оказании других видов услуг сетевой организацией.

Обращение – направленное потребителем услуг в адрес сетевой организации или должностного лица сетевой организации письменное или устное заявление по вопросам деятельности сетевой организации.

4. Прием заявки, проверка достаточности сведений и документов

В ПАО «Ленэнерго» Заявки на ТП направляются следующими способами:

- лично работнику Центра обслуживания клиентов (ЦОК) ПАО «Ленэнерго» или представителю ПАО «Ленэнерго» на очном приеме;
- по почте заказным письмом с уведомлением;
- через абонентский ящик, расположенный в Исполнительном аппарате (ИА) ПАО «Ленэнерго» по адресу: Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1;
- через «Личный кабинет клиента» (ЛКК) посредством официального сайта ПАО «Ленэнерго»;
- через Единую систему строительного комплекса Санкт-Петербурга (ЕССК) на портале государственных и муниципальных услуг: <https://gu.spb.ru/building/>;
- через портал ТП РФ раздел «Технологическое присоединение» на официальном сайте ПАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru/>;
- по телефону единого контакт-центра ПАО «Ленэнерго» 8-800-700-14-71.

Заявка на ТП заполняется Заявителем в соответствии с типовой формой, утвержденной Приложениями 4-7 Правил технологического присоединения. Требования к содержанию заявки на технологическое присоединение, а также к перечню документов, прикладываемых к Заявке на ТП устанавливаются пунктами 9, 10, 12, 12 (1), 13, 14 и иными положениями Правил технологического присоединения, а также положениями иного федерального законодательства РФ.

4.1. СО осуществляет прием и проверку Заявки на ТП в части полноты указания сведений, осуществляет проверку комплектности документов (сведений), после чего обеспечивает подготовку технических условий (ТУ).

4.2. В случае несоответствия Заявки на ТП и (или) приложений к ней требованиям Правил технологического присоединения и действующего законодательства РФ, в срок не более 6 рабочих дней с даты поступления заявки, СО уведомляет заявителя о необходимости предоставления дополнительных сведений и документов к Заявке на ТП.

5. Заключение Договора ТП, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии

5.1. После получения Заявки на ТП, содержащей все необходимые сведения и документы, Сетевая организация обеспечивает разработку ТУ и подготовку проекта Договора ТП в сроки, предусмотренные настоящим Порядком.

5.2. В течение 1 (одного) дня с даты разработки ТУ Сетевая организация обеспечивает выполнение расчета платы за технологическое присоединение (ТП).

5.3. После разработки ТУ и расчета величины платы за технологическое присоединение Сетевая организация обеспечивает подготовку оферты Договора ТП с указанием минимального размера платы за ТП (если заявитель по подаче Заявки на ТП не указал иное) и срока исполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны Сетевой организации и Заявителя.

О готовности проекта Договора ТП Сетевая организация уведомляет заявителя почтой, а также посредством смс-уведомления и (или) по телефону.

В случае несогласия с представленным Сетевой организацией проектом Договора ТП, Заявитель вправе в течение 30 дней с даты получения проекта Договора ТП направить в Сетевую организацию протокол разногласий к Договору ТП.

В случае несоответствия проекта Договора ТП Правилам технологического присоединения, Заявитель вправе в течение 30 дней с даты получения проекта Договора ТП направить в Сетевую организацию мотивированный отказ от заключения Договора ТП.

Сетевая организация обеспечивает рассмотрение протокола разногласий к Договору ТП и направляет заявителю новую редакцию проекта Договора ТП или протокол согласования разногласий в течение 30 дней с даты поступления протокола разногласий с подписанным Заявителем проектом Договора ТП.

Сетевая организация обеспечивает рассмотрение мотивированного отказа от подписания Договора ТП и направляет Заявителю новую редакцию проекта Договора ТП в течение 5 рабочих дней с даты поступления мотивированного отказа.

Договор ТП заключается и исполняется в соответствии со сроками, установленными Правилами технологического присоединения.

5.4. При отсутствии в Заявке на ТП сведений о наименовании субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) и вида такого договора, в случае если максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет до 670 кВт, в адрес заявителя направляется уведомление о недостаточности сведений в Заявке на ТП. Обработка Заявки на ТП осуществляется после предоставления заявителем недостающих сведений.

В случае если максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет свыше 670 кВт СО дает разъяснения заявителю о возможности заключения договора энергоснабжения или договора купли-продажи электрической энергии через Сетевую организацию до завершения процедуры технологического присоединения.

В отношении заявителей, максимальная мощность которых энергопринимающих устройств составляет свыше 670 кВт, сведения

о наименовании субъекта розничного рынка, с которым он намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), указываются по желанию заявителя. Если такие сведения не указаны, Правила технологического присоединения и Основные положения, регулирующие заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения, применяются в части не регулирующей заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения.

5.5. В случае подачи Заявки на ТП, в которой заявителем указано наименование субъекта розничного рынка, с которым он намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), и к которой приложены документы, указанные в пункте 10 Правил технологического присоединения (с учетом положений пунктов 5.4. настоящего Порядка), Сетевая организация обеспечивает направление в срок не позднее 2 рабочих дней с даты заключения Договора ТП с Заявителем в письменном или электронном виде в адрес субъекта розничного рынка, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купи-продажи) электрической энергии (мощности) копию подписанного с Заявителем Договора ТП, копию Заявки на ТП и документов, приложенных к Заявке на ТП, предусмотренных пунктом 10 Правил технологического присоединения, имеющихся у Сетевой организации на дату отправления.

При наличии Соглашения о взаимодействии с энергосбытовой компанией, указанной Заявителем в качестве субъекта розничного рынка, с которым он намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, СО в течение 1 дня с даты подписания со стороны СО оферты Договора ТП обеспечивает направление заявителю оферты Договора ТП вместе с проектом договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии. Взаимодействие с энергосбытовой компанией в этом случае осуществляется в ускоренном порядке в соответствии с условиями соответствующего Соглашения.

В случае наличия у Заявителя договора, обеспечивающего продажу электрической энергии на розничном рынке, в рамках которого предполагается осуществление энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых подана Заявка на ТП, в Заявке на ТП указывается наименование субъекта розничного рынка, номер и дата указанного договора.

5.6. При поступлении в Сетевую организацию от энергосбытовой компании уведомления об отсутствии в представленных СО документах обязательных сведений о наименовании субъекта розничного рынка, с которым он намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и виде такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), или при непредставлении документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, СО в течение 2 рабочих дней со дня поступления в Сетевую организацию соответствующего уведомления от энергосбытовой

компания письменно уведомляет Заявителя об отсутствующих сведениях или документах и направляет их энергосбытовой компании в течение 2 рабочих дней со дня представления Заявителем недостающих сведений или документов в Сетевую организацию (при отсутствии соглашения, заключенного между сетевой организацией и энергосбытовой компанией, определяющего иные более сокращенные сроки взаимодействия).

5.7. В случае поступления в Сетевую организацию от энергосбытовой компании (гарантирующего поставщика) отказа от заключения с Заявителем договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении ЭПУ, технологическое присоединение которых осуществляется, с указанием причин отказа, СО не позднее 2 рабочих дней с даты поступления такого отказа в Сетевую организацию направляет данную информацию в адрес Заявителя.

Взаимодействие между СО, энергосбытовой компанией (гарантирующим поставщиком) и Заявителем осуществляется в соответствии с Основными положениями и Правилами технологического присоединения, а также Соглашением о взаимодействии между СО и энергосбытовой компанией/гарантирующим поставщиком (в случае его заключения).

5.8. В отношении заявителей, подпадающих под критерии Целевой модели «Технологическое присоединение к электросетям»:

5.8.1. Сетевая организация в течение 10 (десяти) дней с даты получения Заявки на ТП обеспечивает подписание оферты Договора ТП и направление Заявителю оферты Договора ТП вместе с проектом договора, обеспечивающего продажу электрической энергии, для чего у Сетевой организации заключено Соглашение о взаимодействии с энергосбытовой компанией (гарантирующим поставщиком) (далее - энергосбытовая компания).

5.8.2. Суммарный срок выполнения Сетевой организацией мероприятий по разработке ТУ, подготовке и направлению оферты Договора ТП, а также проекта договора, обеспечивающего продажу электрической энергии, при наличии Соглашения о взаимодействии с энергосбытовой компанией не должен превышать 10 (десяти) дней с даты получения Сетевой организацией Заявки на ТП.

5.8.3. Сетевая организация по итогам получения от энергосбытовой компании подписанных(-ого) Договоров(-а), обеспечивающего продажу электрической энергии, в течение 10 (десяти) дней с даты получения Заявки на ТП направляет данные документы в адрес Заявителя¹.

5.8.3. В случае если в адрес Заявителя направлялись два экземпляра договора, обеспечивающего продажу электрической энергии, подписанных энергосбытовой компанией, то по итогам получения от Заявителя подписанного экземпляра договора, обеспечивающего продажу электрической энергии, Сетевая

¹ В случае если Заявителем были представлены два экземпляра подписанного со стороны Заявителя договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии вместе с заявкой на ТП, то энергосбытовая компания (при наличии соглашения о взаимодействии с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией)) направляет в адрес Сетевой организации один экземпляр подписанного договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии. В случае если со стороны Заявителя были представлены только документы, необходимые для заключения договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии без предоставления договора, то энергосбытовая компания направляет в адрес Сетевой организации два экземпляра подписанного со своей стороны договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии. Указанные нормы подлежат применению только при наличии волеизъявления заявителя на получение указанных документов по принципу «одного окна» в сетевой организации.

организация в течение 2 (двух) рабочих дней направляет данный экземпляр в адрес энергосбытовой компании.

6. Организация торгово-закупочных процедур

Сетевая организация ежегодно осуществляет проведение торгово-закупочных процедур для исполнения мероприятий по технологическому присоединению по Договорам ТП с привлечением подрядных организаций, либо обеспечивает выполнение мероприятий по технологическому присоединению собственными силами («хозяйственным способом») в порядке, определяемом внутренними организационно-распорядительными документами.

7. Выполнение СО мероприятий по технологическому присоединению

7.1. Выполнение мероприятий, предусмотренных ТУ, находящихся в зоне ответственности Сетевой организации, осуществляется в следующем порядке:

- выполнение проектно-изыскательских работ;
- поставка оборудования и материалов;
- выполнение строительно-монтажных работ;
- проведение пуско-наладочных работ.

Суммарный срок выполнения Сетевой организацией мероприятий, предусмотренных ТУ, являющихся сферой ответственности Сетевой организации, не должен превышать сроков, определенных настоящим Порядком, исчисляемых с даты заключения Договора ТП.

8. Завершение процедуры ТП. Проверка выполнения ТУ. Оформление технологического присоединения.

Проверка выполнения ТУ выполняется в отношении каждого ТУ, выданных Заявителю.

8.1. Завершение процедуры ТП состоит из следующих этапов:

- Направление Заявителем уведомления о выполнении Заявителем ТУ и заявления об осуществлении допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;
- проведение проверки выполнения Заявителем ТУ;
- допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;
- фактическая подача напряжения и мощности на ЭПУ Заявителя;
- составление и выдача документов о технологическом присоединении.

После выполнения Заявителем мероприятий по ТП в соответствии с ТУ к Договору ТП, Заявитель обращается в ПАО «Ленэнерго» с уведомлением о выполнении ТУ. Рекомендуемая форма уведомления о выполнении ТУ и заявки на проведение допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию, размещается на официальном сайте ПАО «Ленэнерго».

8.2. После получения Уведомления о выполнении Заявителем ТУ, СО выполняются действия по проверке выполнения ТУ, подготовке и оформлению документов, завершающих процедуру технологического присоединения:

- Акта о выполнении технических условий (АВТУ);

- Акта допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию (АДПУ);
- Акта об осуществлении технологического присоединения (АТП);
- Акта согласования технологической или аварийной брони (АСТАБ) в предусмотренных Правилами технологического присоединения случаях;
- счета-фактуры.

8.3. К уведомлению о выполнении ТУ Заявителем прилагается следующий комплект документов:

– в отношении Заявителей, чьи ТУ в соответствии с Правилами технологического присоединения не подлежат согласованию с системным оператором:

а. копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б. копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении ТУ (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в. документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г. нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (ЭУ).

Документы, указанные в подпунктах "в" и "г" пункта 8.3. настоящего Раздела, не требуются для представления Заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 В, осветительные установки, переносное электрооборудование и ЭПУ номинальным напряжением не выше 380 В.

– в отношении Заявителей, чьи ТУ в соответствии с Правилами технологического присоединения подлежат согласованию с системным оператором:

а. копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках ЭПУ и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматике, средств диспетчерского и технологического управления;

б. копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике,

телемеханике и связи, в случае если такая документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении ТУ;

в. нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или ТП которых осуществляются в рамках выполнения ТУ;

г. документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы;

д. документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;

е. документ, подписанный соответственно заявителем или СО, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу ЭПУ или объекта электроэнергетики, включая проведение пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

ж. документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний.

Проверка выполнения заявителем ТУ включает следующие этапы:

– проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в документах, приложенных к Уведомлению о выполнении технических условий;

– осмотр (повторный осмотр) СО присоединяемых ЭУ Заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, на соответствие фактически выполненным Заявителем мероприятий по ТП ТУ и представленной Заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, на соответствие требованиям, определенным в технических условиях.

Проверка выполнения Заявителем ТУ выполняется не позднее 10 дней со дня получения СО уведомления от Заявителя о выполнении ТУ.

В случае назначения даты осмотра (обследования) ЭПУ после устранения Заявителем замечаний, выставленных СО по итогам ранее проведенной проверки выполнения Заявителем ТУ (осмотра ЭУ Заявителя), повторный осмотр ЭУ осуществляется не позднее 3 рабочих дней с даты получения от Заявителя уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

СО рассматривает документы Заявителя и осуществляет осмотр ЭПУ Заявителя. По результатам проверки выполнения Заявителем ТУ и при отсутствии замечаний к выполнению ТУ Заявителем, СО подписывает и выдает Акт о выполнении ТУ (АВТУ).

Для проведения проверки выполнения ТУ и допуска приборов учета в эксплуатацию, СО обеспечивает приглашение гарантирующего

поставщика/энергосбытовой компании для участия в проведении процедуры допуска приборов учета в эксплуатацию.

Если в комплекте документов приложенном к уведомлению о выполнении заявителем ТУ есть оформленный со стороны заявителя АСТАБ, СО проверяет и направляет согласованный акт заявителю.

8.4. Проверка выполнения Заявителем ТУ в отношении заявителей, чьи ТУ в соответствии с Правилами технологического присоединения не подлежат согласованию с системным оператором, осуществляется без участия системного оператора.

АВТУ составляется и подписывается Заявителем и уполномоченным лицом СО непосредственно в день проведения осмотра для следующих категорий заявителей:

в) физические лица, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, электроприемники которых относятся к третьей категории надежности электроснабжения;

г) юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся ко второй или третьей категории надежности электроснабжения;

д) юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся к третьей категории надежности электроснабжения, в случае осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ;

е) физические лица, юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие временное ТП ЭУ.

В тот же день один оригинал АВТУ вручается Заявителю.

Форма и содержание АВТУ должны соответствовать требованиям, предъявляемым к ним Правилам технологического присоединения.

В случае если в ходе проверки выполнения ТУ Заявителем, СО выявлены нарушения, АВТУ не вручается, при этом оформляется документ, содержащий перечень недостатков. При этом Заявитель уведомляется о невыполнении требований ТУ в письменной форме.

По результатам мероприятий по проверке выполнения иными Заявителями технических условий (за исключением категорий Заявителей, в отношении которых АВТУ выдается в день осмотра) Сетевая организация в 3-дневный срок составляет и направляет для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах АВТУ.

Заявитель в течение 5 дней со дня получения подписанного Сетевой организацией АВТУ возвращает в Сетевую организацию один экземпляр подписанного со своей стороны АВТУ.

8.5. Проверка выполнения Заявителем ТУ в отношении Заявителей, чьи ТУ подлежат согласованию с системным оператором осуществляется с участием системного оператора.

Согласование ТУ с системным оператором осуществляется в отношении присоединяемых объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, а также присоединяемых объектов электросетевого хозяйства, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше.

Для проведения проверки выполнения технических условий Заявитель и Сетевая организация (каждый в отношении принадлежащих им электроустановок (объектов электросетевого хозяйства) направляют уведомление о готовности к проверке выполнения технических условий.

Заявитель направляет уведомление о выполнении ТУ в адрес сетевой организации.

В случае если проверки выполнения ТУ в части мероприятий, выполнение которых возложено на Заявителя, и в части мероприятий, выполняемых СО, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных АВТУ по результатам каждой из проверок.

По результатам проверки выполнения ТУ СО, в случае если такая проверка проводится отдельно от проверки выполнения ТУ Заявителем, АВТУ подготавливаются СО. Такие акты подписываются СО и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Срок проведения мероприятий по проверке выполнения ТУ (с учетом выдачи Заявителю подписанных со стороны СО и субъекта оперативно-диспетчерского управления (ЛенРДУ) АВТУ) не должен превышать 25 дней со дня получения СО уведомления от Заявителя о готовности к проверке выполнения ТУ либо уведомления об устранении Заявителем замечаний.

В случае если документы Заявителя соответствуют требованиям действующего законодательства, либо после устранения заявителем ранее выявленных недостатков при проверке выполнения им ТУ, СО не позднее, чем за 5 рабочих дней до дня проведения осмотра направляет системному оператору (в ЛенРДУ) уведомление о предполагаемой дате проведения осмотра соответствующих объектов электросетевого хозяйства (или) ЭУ Заявителя с приложением комплекта документации, указанного в настоящем Порядке.

ЛенРДУ не позднее, чем за 2 рабочих дня до дня проведения осмотра, направляет в СО решение об участии или отказе от участия в таком осмотре (при выявлении замечаний к представленной документации).

В случае если СО получены замечания ЛенРДУ к представленной документации, СО направляет эти замечания Заявителю для информирования и устранения Заявителем выявленных ЛенРДУ замечаний.

В случае решения ЛенРДУ об участии в осмотре ЭУ Заявителя СО совместно с ЛенРДУ осуществляет проверку выполнения Заявителем ТУ. По факту проведенной проверки, при отсутствии выявленных замечаний, оформляется АВТУ в 3 экземплярах.

АВТУ подписывается должностным лицом ПАО «Ленэнерго», в соответствии с предоставленными полномочиями и ответственным

представителем Заявителя ЭУ в трех экземплярах (1 экземпляр выдается Заявителю или представителю Заявителя, 1 экземпляр – представителю ПАО «Ленэнерго», 1 экземпляр – представителю ЛенРДУ).

При отсутствии замечаний, подписанный в 3 экземплярах АВТУ направляется Заявителю.

В течение 5 дней со дня получения подписанного СО и ЛенРДУ АВТУ, Заявитель возвращает в сетевую организацию 2 экземпляра подписанного со своей стороны АВТУ.

8.6. Взаимодействие сетевой организации с энергосбытовыми компаниями.

В случае если в Заявке на ТП были указаны сведения о наименовании субъекта розничного рынка, с которым Заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), то СО вместе с АВТУ направляет/предоставляет Заявителю ранее полученные от гарантирующего поставщика:

или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора энергоснабжения (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор энергоснабжения;

или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

При несогласии Заявителя с каким-либо условием проекта договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержание которого установлено законодательством, по причине несоответствия формулировки такого условия формулировке, предусмотренной законодательством, либо при его несогласии с каким-либо условием указанного договора, содержание которого в соответствии с законодательством может быть определено по усмотрению сторон, заявитель вправе направить гарантирующему поставщику, с которым заявитель намерен заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, предложение о заключении такого договора на иных условиях.

В случае если к заявке был приложен подписанный Заявителем проект договора энергоснабжения (купи-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, то СО вместе с АВТУ направляет/предоставляет Заявителю ранее полученный от гарантирующего поставщика один экземпляр подписанного со стороны гарантирующего поставщика договора или протокола разногласий соответственно.

Сетевая организация, направившая в адрес гарантирующего поставщика, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор

энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, копию подписанного с заявителем договора и копии документов заявителя, предусмотренных пунктом 10 Правил, и получившая от гарантирующего поставщика отказ от заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с указанием причин такого отказа, обязана не позднее 2 рабочих дней направить такую информацию Заявителю.

8.7. Допуск приборов учета электрической энергии к эксплуатации.

Одновременно с осмотром присоединяемых ЭУ Заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений.

В ходе процедуры допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию проверяется: место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

Процедура допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию завершается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию (АДПУ).

АДПУ составляется в день проведения процедуры допуска в эксплуатацию приборов учета и в месте проведения соответствующей процедуры.

АДПУ составляется в 3-х экземплярах: для заявителя, ПАО «Ленэнерго» и гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании).

АДПУ подписывается уполномоченными представителями лиц, принявших участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Один экземпляр АДПУ выдается Заявителю в дату и в месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию выявлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа.

Отметка о выявленных нарушениях проставляется в АДПУ.

В случае если Заявитель не подготовил объект к подаче напряжения или не подключил нагрузку, достаточную для проведения инструментальной проверки, проставляется отметка в АДПУ.

В случае, если приглашенные представители гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) не явились на процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию, СО, оформив АДПУ, не позднее, чем на следующий рабочий день с даты оформления акта, сканирует акт и направляет скан-копию акта на электронный адрес на сервере ПАО «Ленэнерго»:

– Dopusk_PSK@nwenergo.com – для АО «Петербургская сбытовая компания»;

– Dopusk_drugie_ESK@nwenergo.com – для других сбытовых компаний.

Не допускается выдача Заявителю на подпись АТП до осуществления в отношении присоединяемой ЭУ процедуры проверки выполнения Заявителем ТУ и допуска приборов учета в эксплуатацию (с выдачей АВТУ и АДПУ).

8.8. Ввод ЭПУ (ЭУ) в эксплуатацию с участием Ростехнадзора.

В отношении Заявителей, осмотр ЭУ которых осуществляется с участием органов Ростехнадзора, АТП выдаются после представления заявителем в сетевую организацию разрешения на ввод ЭУ в эксплуатацию, выданных органом федерального государственного энергетического надзора (Ростехнадзора).

Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя требуется в отношении следующих категорий заявителей:

- физические лица, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся к первой или второй категории надежности электроснабжения;

- физические лица, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), независимо от категории надежности электроснабжения;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся к первой категории надежности электроснабжения;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью свыше 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), независимо от категории надежности электроснабжения;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие ТП ЭУ максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся к первой или второй категории надежности электроснабжения, а также по третьей категории надежности, в случае осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения 20 кВ и выше;

Заявители, юридические лица и индивидуальные предприниматели, максимальная мощность ЭПУ которых свыше 150 кВт до 670 кВт, технологическое присоединение объектов которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (максимальной мощностью до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) которых осуществляется по второй категории надежности к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, оформляют АВТУ и направляют в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащие следующие сведения:

а) реквизиты Заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр);

б) наименование и местонахождение ЭПУ Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств и класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя;

в) сведения о назначении ответственного за электрохозяйство и (или) его заместителе с указанием фамилии, имени, отчества, группы по электробезопасности и контактной информации.

К уведомлению о готовности на ввод в эксплуатацию объектов прилагаются следующие документы:

а) копия технических условий;

б) копия АВТУ (в случаях технологического присоединения объектов заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность ЭПУ которых свыше 150 кВт до 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй категории надежности);

в) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются Заявителем в отношении построенных им объектов в адрес Ростехнадзора в течение 5 дней со дня оформления АВТУ способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов. При этом объекты Заявителя считаются введенными в эксплуатацию с даты направления в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

8.9. Заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения.

СО не позднее 2 рабочих дней со дня подписания Заявителем и СО АТП, а также АСТАБ (при наличии) направляет в письменном или электронном виде копии указанных актов в адрес субъекта розничного рынка, с которым Заявителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической

энергии (мощности) в отношении ЭУ, технологическое присоединение которых осуществляется, либо в случае отсутствия информации у СО о заключении такого договора на дату отправления - в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

В случае если к заявке не приложен подписанный Заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оформленный в соответствии с формой договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, или протокол разногласий к договору, Заявитель, получивший от сетевой организации АТП, при его возвращении Сетевой организации после подписания со своей стороны вправе приложить к нему надлежащим образом оформленный и подписанный со своей стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, ранее надлежащим образом оформленный и подписанный со стороны гарантирующего поставщика.

Отсутствие договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не является основанием для невыполнения Сетевой организацией обязательств, предусмотренных Правилами технологического присоединения, в части соблюдения процедуры технологического присоединения.

В случае возврата от Заявителя подписанных им АТП, а также АСТАБ (при наличии) вместе с приложенным к ним надлежащим образом оформленным и подписанным Заявителем и гарантирующим поставщиком договором, обеспечивающим продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, СО вместе с указанными актами направляет такой договор гарантирующему поставщику, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, не позднее 2 рабочих дней со дня его представления в Сетевую организацию.

В случае если Заявителем на момент направления в адрес сетевой организации АТП надлежащим образом не оформлен со своей стороны ранее полученный от Сетевой организации проект договора, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, то после оформления и подписания со своей стороны указанного проекта договора, Заявитель направляет его самостоятельно гарантирующему поставщику, указанному в заявке.

Исполнение обязательств гарантирующего поставщика по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства осуществляется в случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается такой договор энергоснабжения, с даты подписания Сетевой организацией и Заявителем АТП в отношении соответствующих ЭПУ.

Раздел II «Особенности отдельных случаев технологического присоединения (ТП)»

1. Особенности осуществления ТП посредством перераспределения максимальной мощности.

1.1. Общие положения

1.1.1. Технологическое присоединение посредством перераспределения максимальной мощности между энергопринимающими устройствами (ЭУ) является частным случаем ТП и осуществляется в отношении ЭУ:

- впервые вводимых в эксплуатацию;
- ранее присоединенных, максимальная мощность которых увеличивается;
- ранее присоединенных, в отношении которых изменяется: категория надежности, либо точки присоединения, либо виды производственной деятельности, изменяющие схему внешнего электроснабжения ЭУ, но не влекущие пересмотр величины максимальной мощности.

1.1.2. ТП посредством перераспределения максимальной мощности между ЭУ не производится в следующих случаях:

если ЭУ, максимальная мощность которой перераспределяется, принадлежит физическим лицам, максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, вне зависимости от категории надежности электроснабжения;

если ЭУ, максимальная мощность которых перераспределяется, принадлежит юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим ТП ЭУ максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭУ), электроприемники которых относятся к третьей категории надежности электроснабжения;

если ЭУ, максимальная мощность которой перераспределяется, принадлежит физическим лицам, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим временное ТП ЭУ;

если ЭУ, максимальная мощность которой перераспределяется, была присоединена к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» после 01.01.2009;

если ЭУ, максимальная мощность которой перераспределяется, присоединена по третьей категории надежности электроснабжения, а ЭУ, максимальная мощность которой увеличивается – по первой или второй категории надежности электроснабжения;

если ЭУ присоединены к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения объектов к единой национальной (общероссийской) электрической сети;

в случае нахождения ЭУ, между которыми осуществляется перераспределения не находятся в пределах действия соответствующего центра питания;

в случае перераспределения максимальной мощности при осуществлении опосредованного ТП, владельцем ЭУ, присоединенных после 01.01.2015.

1.2. Порядок осуществления перераспределения максимальной мощности между ЭУ заявителей

1.2.1. Под лицами, намеревающимися осуществить ТП посредством перераспределения максимальной мощности между ЭУ, понимаются:

- лицо, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения;

– лицо, максимальная мощность ЭУ которого увеличивается в результате перераспределения (далее – Заявитель).

1.2.2. До обращения в сетевую организацию с заявлением об осуществлении ТП лица, указанные в пункте 1.2.1. настоящего Раздела, заключают соглашение о перераспределении максимальной мощности между принадлежащими им ЭУ. Такое соглашение должно соответствовать требованиям, предъявляемым к нему Правилами технологического присоединения.

Рекомендуемая форма соглашения утверждается ПАО «Ленэнерго» и размещается на официальном сайте ПАО «Ленэнерго».

1.2.3. Лица, указанные в пункте 1.2.1. настоящего Раздела, составляют и подписывают уведомление о перераспределении максимальной мощности для его представления в Сетевую организацию.

Такое уведомление должно соответствовать требованиям, предъявляемым к нему Правилами технологического присоединения.

Рекомендуемая форма уведомления утверждается ПАО «Ленэнерго» и размещается на официальном сайте ПАО «Ленэнерго».

1.2.4. Лица, указанные в пункте 1.2.1. настоящего Раздела, направляют в ПАО «Ленэнерго» уведомление о перераспределении максимальной мощности. К уведомлению должны быть приложены следующие документы:

- копии ТУ, выданных лицу, максимальная мощность ЭУ которого перераспределяется (уменьшается);
- копия акта об осуществлении ТП;
- заявка на ТП ЭУ Заявителя;
- заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности;
- документы, которые должны быть приложены к заявке на осуществление ТП в соответствии с Правилами технологического присоединения, в отношении ЭУ Заявителя.

1.2.5. Лицо, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения, подает (направляет) в ПАО «Ленэнерго» заявление о переоформлении документов о технологическом присоединении по результатам перераспределения максимальной мощности собственных ЭУ.

1.3. Работа с офертой договора ТП посредством перераспределения максимальной мощности

1.3.1. Работа с офертой Договора ТП посредством перераспределения максимальной мощности, осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим Порядком.

1.3.2. Договор с лицом, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения мощности, не заключается.

1.4. Сроки осуществления мероприятий ТП по Договору ТП посредством перераспределения максимальной мощности

1.4.1. Срок осуществления мероприятий по ТП ЭПУ лиц, в пользу которых предполагается перераспределить максимальную мощность, не может превышать 30 дней в случае отсутствия необходимости строительства (реконструкции)

объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства СО до границ участка заявителя и (или) отсутствия необходимости выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы СО (в том числе ССО), и (или) объектов по производству электрической энергии.

1.4.2. Срок осуществления мероприятий по ТП ЭПУ лиц, в пользу которых предполагается перераспределить максимальную мощность, при технологическом присоединении таких лиц к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и если в соответствии с техническими условиями СО не требуется выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы Сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства СО до присоединяемых ЭПУ потребителя и (или) объектов электроэнергетики, не может превышать:

120 дней - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 670 кВт;

1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 670 кВт.

1.4.3. В случае если перераспределение мощности осуществляется в пределах действия одного центра питания лицом, ранее присоединенным к электрическим сетям, в пользу лица, ранее присоединенного к электрическим сетям, срок осуществления СО мероприятий по ТП не может превышать 30 дней.

1.4.4. В случае если необходимо выполнить работы по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы СО (в том числе ССО), и (или) объектов по производству электрической энергии, мероприятия по ТП выполняются СО в сроки, установленные настоящим Порядком.

1.5. Завершение процедуры ТП при перераспределении максимальной мощности

1.5.1. Завершение процедуры ТП посредством перераспределения максимальной мощности осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим Порядком с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Разделом.

1.5.2. По завершении мероприятий, предусмотренных ТУ, выданными лицу, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения, названное лицо направляет в ПАО «Ленэнерго» уведомление о выполнении ТУ.

1.5.3. По завершении мероприятий, предусмотренных ТУ, выданными заявителю (лицу, максимальная мощность ЭУ которого увеличивается), заявитель направляет в ПАО «Ленэнерго» уведомление о выполнении ТУ.

1.5.4. СО осуществляет проверку выполнения ТУ заявителем и лицом, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается, в сроки и в порядке, установленные настоящим Порядком.

1.5.5. Подразделение, ответственное за осуществление допуска приборов учета в эксплуатацию, в отношении заявителя и лица, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается, осуществляет допуск приборов учета в эксплуатацию, в сроки и в порядке, установленные настоящим Порядком с составлением Акта допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию (АДПУ).

1.5.6. В случае, если установлено, что лицо, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения, не выполнило в полном объеме выданные ему ТУ, Заявителю не выдаются документы, подтверждающие завершение процедуры ТП, а также не производится подача напряжения на его ЭУ.

Факт выполнения таким лицом ТУ должен быть подтвержден Актом о выполнении технических условий (АВТУ) для его ЭУ с указанием в нем на выполнение мероприятий предусмотренных ТУ со стороны лица, максимальная мощность ЭУ которого в результате перераспределения уменьшается.

Отсутствие обращения лица, максимальная мощность ЭУ которого в результате перераспределения уменьшается, в сетевую организацию с уведомлением о выполнении им ТУ, также является основанием для отказа в осуществлении ТП ЭУ Заявителя.

1.5.7. СО после получения информации о невыполнении ТУ лицом, максимальная мощность которого перераспределяется, направляет Заявителю письмо о том, что завершение ТП его ЭУ не может быть осуществлено по причине не выполнения ТУ лицом, максимальная мощность которого перераспределяется.

1.5.8. В срок, не позднее следующего рабочего дня, с даты поступления в ПАО «Ленэнерго» уведомления о выполнении Заявителем ТУ, СО проверяет поступление в ПАО «Ленэнерго» уведомления о выполнении ТУ от лица, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения.

Если на дату обращения Заявителя с уведомлением о выполнении ТУ, в ПАО «Ленэнерго» не поступило уведомление о выполнении ТУ от лица, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается в результате перераспределения, СО направляет Заявителю письменные разъяснения, что ТП его ЭУ не может быть завершено до выполнения лицом, максимальная мощность ЭУ которого уменьшается, выданных ему ТУ на уменьшенную максимальную мощность.

Отсутствие уведомления от такого лица является препятствием для проведения проверки выполнения ТУ Заявителем. Проверка выполнения Заявителем ТУ осуществляется в общем порядке.

2. Особенности перераспределения максимальной мощности (отказ от максимальной мощности) в пользу СО

2.1. Общие положения

Перераспределение максимальной мощности в пользу СО (отказ от максимальной мощности в пользу СО) осуществляется по желанию заявителей,

имеющих на праве собственности или ином законном основании ЭУ, в отношении которых в установленном порядке было осуществлено ТП.

2.2. Работа с заявкой

2.2.1. Заявка об отказе от максимальной мощности в пользу СО (далее – Заявка на уменьшение максимальной мощности) должна соответствовать требованиям, предъявляемым к ней Правилами технологического присоединения.

При желании Заявитель может воспользоваться рекомендуемой формой Заявки, разработанной в ПАО «Ленэнерго» и размещенной на официальном сайте.

Заявитель направляет заявку на уменьшение максимальной мощности, в которой указывает следующие, необходимые для работы с заявкой, сведения:

- наименование и реквизиты заявителя;
 - местонахождение ЭУ, максимальная мощность которых уменьшается;
 - объем максимальной мощности, существующей на дату подачи заявки;
 - объем мощности, на который уменьшается максимальная мощность ЭУ.
- К заявке прилагаются копии документов о технологическом присоединении.

2.3. Подготовка ТУ

2.3.1. Подготовка ТУ осуществляется СО.

2.3.2. ТУ по Заявлению, помимо сведений, которые должны содержать все иные ТУ, должны содержать также сведения об изменениях, внесенных в ранее выданные в отношении ЭУ ТУ:

- о величине максимальной мощности объектов заявителя после ее уменьшения в связи с отказом в пользу сетевой организации;
- о мероприятиях по перераспределению максимальной мощности по точкам присоединения;
- о мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности;
- о мероприятиях по подключению ЭУ заявителя под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

2.3.3. После подготовки ТУ СО обеспечивает подготовку проекта соглашения об уменьшении максимальной мощности.

Подразделение, ответственное за подготовку ТУ направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления копию, копии заявки и документов, приложенных к ней, если ТУ, ранее выданные лицу, максимальная мощность ЭУ которого снижается, в соответствии с Правилами технологического присоединения подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

2.4. Работа с офертой соглашения об уменьшении максимальной мощности

Сетевая организация составляет проект соглашения об уменьшении максимальной мощности и направляет его Заявителю. Предельный срок направления проекта соглашения и ТУ заявителю составляет 30 дней с даты поступления Заявки на ТП в ПАО «Ленэнерго».

2.5. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению посредством перераспределения максимальной мощности в пользу СО

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению посредством перераспределения максимальной мощности в пользу СО определяется Соглашением об уменьшении максимальной мощности, Правилами технологического присоединения и настоящим Порядком.

2.6. Завершение процедуры уменьшения максимальной мощности

Завершение процедуры уменьшения максимальной мощности осуществляется в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения.

3. Особенности временного ТП

3.1. Общие положения

3.1.1. Временное ТП ЭУ к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» является частным случаем ТП.

3.1.2. Под временной схемой электроснабжения понимается:

- схема, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного ТП, заключаемого на период осуществления мероприятий по ТП ЭУ с применением постоянной схемы электроснабжения;
- схема, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного ТП передвижных ЭУ с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на срок до 12 месяцев.

3.1.3. Условия осуществления временного ТП:

- осуществляется по третьей категории надежности электроснабжения;
- осуществляется к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ;
- осуществляется на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения ЭУ.

3.2. Особенности работы с заявкой об осуществлении временного ТП

3.2.1. Лицо, желающее осуществить ТП своих ЭУ по временной схеме электроснабжения, обращается в ПАО «Ленэнерго» с заявкой об осуществлении временного ТП.

Рекомендуемая форма заявки об осуществлении временного ТП утверждается приказом ПАО «Ленэнерго» и размещается на официальном сайте.

3.2.2. В Заявке на ТП заявитель вправе по своему усмотрению указать срок осуществления мероприятий по временному ТП со стороны заявителя (в пределах нормативно установленного срока).

СО указывает в условиях договора ТП срок на осуществление заявителем мероприятий по временному ТП, соответствующий указанному в Заявке на ТП (в пределах нормативно установленного срока).

3.2.3. Заявители вправе осуществлять временное электроснабжение своих ЭУ с использованием автономных источников питания, предоставленных как СО, так и не СО.

Заявка на временное ТП лица, принявшего решение об электроснабжении своих ЭУ с использованием автономных источников питания, предоставленных не СО, аннулируется, о чем письменно сообщается заявителю.

3.3. Особенности подготовки ТУ

3.3.1. Объем мероприятий в ТУ подлежит определению с учетом следующих особенностей:

– заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго» до присоединяемых ЭУ заявителя, а ПАО «Ленэнерго» обеспечивает техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного ТП.

3.3.2. В случае если в процессе подготовки ТУ будет установлено отсутствие технической возможности осуществить временное ТП ЭУ заявителя, то в ТУ подлежит указанию:

– объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства, возможный к использованию заявителем, а также объем мощности, который может быть обеспечен с использованием автономных источников питания (на период электроснабжения по временной схеме).

3.3.3. При подготовке ТУ на временное ТП (до наступления срока ТП с применением постоянной схемы электроснабжения), не допускается совпадение временной схемы электроснабжения с постоянной схемой электроснабжения ЭУ заявителя.

3.4. Особенности работы с офертой договора временного ТП

В Договор временного ТП подлежит включению условие о сроке электроснабжения ЭУ потребителя по временной схеме:

– до наступления срока ТП с применением постоянной схемы электроснабжения, установленного договором ТП. Если в соответствии с договором мероприятия по ТП реализуются поэтапно, энергоснабжение ЭУ по временной схеме электроснабжения осуществляется до завершения того из этапов, на котором будет обеспечена возможность электроснабжения таких ЭУ с применением постоянной схемы электроснабжения на объем максимальной мощности, указанный в заявке, направляемой заявителем в целях временного ТП;

– в случаях, когда ЭУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно - на срок до 12 месяцев. Названный срок определяется куратором договора на основании сведений, приведенных в заявке об осуществлении временного ТП. При отсутствии в заявке срока электроснабжения ЭУ по временной схеме электроснабжения, в договоре указывается срок – 12 месяцев.

Срок электроснабжения по временной схеме начинает исчисляться с даты выдачи заявителю Акта об осуществлении технологического присоединения (АТП) по временной схеме.

3.4.1. По общему правилу, в договоре временного ТП (заключаемого на период осуществления мероприятий по ТП с применением постоянной схемы электроснабжения) максимальная мощность временных ЭУ указывается в объеме, не превышающем максимальную мощность ЭУ, присоединяемых заявителем по постоянной схеме электроснабжения.

Указание в Договоре временного ТП максимальной мощности присоединяемых ЭУ в объеме, превышающем максимальную мощность ЭУ, присоединяемых по постоянной схеме электроснабжения, осуществляется в исключительных случаях.

3.4.2. Условие о сроке выполнения сторонами Договора временного ТП определяется следующим образом:

а) в случаях осуществления ТП к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

со стороны заявителя:

– срок, указанный заявителем в Заявке об осуществлении временного ТП, а если такой срок не указан, то:

– 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность ЭУ которых (присоединяемых по временной схеме электроснабжения) составляет до 670 кВт включительно;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭУ которых (присоединяемых по временной схеме электроснабжения) составляет свыше 670 кВт.

со стороны СО:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок);

б) в иных случаях:

со стороны заявителя:

– срок, указанный заявителем в заявке об осуществлении временного ТП, а если такой срок не указан, то:

– 15 рабочих дней - при временном технологическом присоединении заявителей, ЭУ которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от ЭУ заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭУ которых составляет менее 670 кВт;

– 2 года - для заявителей, максимальная мощность ЭУ которых составляет не менее 670 кВт.

со стороны СО:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок).

3.4.3. В Договор временного ТП включаются условия о введении полного ограничения режима потребления электрической энергии ЭУ заявителя, а также условия о порядке отсоединения ЭУ заявителя от электрических сетей ПАО «Ленэнерго».

3.5. Введение полного ограничения режима потребления электрической энергии и работы по отсоединению ЭУ заявителя

3.5.1. ПАО «Ленэнерго» осуществляет введение полного ограничения режима потребления электрической энергии потребителем и производит работы по отсоединению ЭУ заявителя, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения в следующих случаях:

- а) по обращению заявителя, поданному не позднее 10 дней до планируемой даты отсоединения;
- б) при расторжении Договора об осуществлении ТП с применением постоянной схемы электроснабжения;
- в) по истечении срока энергоснабжения ЭУ заявителя, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения.

Не может быть назначена дата проведения работ по отсоединению ЭУ ранее 10 рабочих дней с даты получения заявителем уведомления.

СО направляет заявителю письменное уведомление о дате и времени осуществления работ по отсоединению его ЭУ от электрических сетей ПАО «Ленэнерго».

3.5.2. СО осуществляет работы по отсоединению ЭУ заявителя от электрических сетей ПАО «Ленэнерго».

Об отсоединении ЭУ заявителя от электрических сетей ПАО «Ленэнерго» составляется акт об отсоединении ЭУ в 3 экземплярах.

Работы по отсоединению ЭУ могут проводиться в отсутствие заявителя или его представителя в случае наличия подтверждения надлежащего уведомления заявителя о месте и времени осуществления отсоединения, о чем в акте об отсоединении ЭУ, ТП которых было осуществлено по временной схеме электроснабжения, делается соответствующая пометка.

В случае если заявитель в назначенный день и время не обеспечил доступ представителей ПАО «Ленэнерго» к своим ЭУ, составляется акт об отказе в допуске к ЭУ.

3.5.3. СО обеспечивает направление по одному экземпляру таких актов в адрес энергосбытовой организации, с которой у заявителя заключен договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), и заявителя.

4. Особенности осуществления опосредованного ТП

4.1. Общие положения

4.1.1. Опосредованное ТП является частным случаем ТП и может быть применено только при наличии ранее присоединенных к сетям СО ЭУ лица, которое намеревается присоединить ЭУ иного лица при условии соблюдения ранее выданных ТУ СО в отношении непосредственно присоединенных ЭУ (опосредованное присоединение).

4.1.2. Опосредованное ТП допустимо только в том случае, если непосредственное присоединение к сетям СО ЭУ осуществлено до 01.01.2015.

4.1.3. При опосредованном присоединении владелец ранее присоединенных ЭПУ перераспределяет максимальную мощность принадлежащих ему ЭПУ в пользу ЭПУ иного лица.

При технологическом присоединении ЭПУ иного лица к объектам электросетевого хозяйства владельца ранее присоединенных ЭПУ владелец ранее присоединенных ЭПУ осуществляет деятельность по ТП, руководствуясь положениями Правил технологического присоединения, предусмотренными в отношении сетевых организаций.

4.2. Порядок осуществления перераспределения максимальной мощности между ЭУ заявителей при опосредованном присоединении

4.2.1. Под лицами, намеревающимися осуществить ТП посредством перераспределения максимальной мощности между ЭУ, понимаются:

- лицо, к ЭУ которого осуществляется опосредованное присоединение;
- лицо, ЭУ которого присоединяются посредством опосредованного присоединения (далее – Заявитель).

4.2.2. До обращения в сетевую организацию с уведомлением об осуществлении ТП лица, указанные в пункте 4.2.1. настоящего Раздела лица, заключают соглашение о перераспределении максимальной мощности между принадлежащими им ЭУ.

4.2.3. Осуществление опосредованного присоединения возможно по согласованию с СО.

Для согласования с СО опосредованного присоединения владелец ранее присоединенных ЭПУ и лицо, ЭПУ которого планируется присоединить к объектам электросетевого хозяйства владельца ранее присоединенных ЭПУ, являющиеся сторонами опосредованного присоединения, направляют подписанное ими уведомление об опосредованном присоединении СО, содержащее следующие сведения о сторонах опосредованного присоединения:

а) для юридических лиц - основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) наименование и местонахождение ЭПУ сторон опосредованного присоединения.

4.2.4. К уведомлению об опосредованном присоединении прилагаются:

а) копия ТУ, выданных владельцу ранее присоединенных ЭПУ;

б) копия ТУ, выданных владельцем ранее присоединенных ЭПУ лицу, ЭПУ которого планируется присоединить к объектам электросетевого хозяйства владельца ранее присоединенных ЭПУ;

в) копия заключенного между сторонами опосредованного присоединения соглашения о перераспределении мощности между принадлежащими им ЭПУ в рамках опосредованного присоединения.

Уведомление об опосредованном присоединении и прилагаемые к нему документы направляются в сетевую организацию не позднее, чем за 30 дней до планируемой даты фактического присоединения ЭПУ к объектам

электросетевого хозяйства способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления.

В соглашении предусматриваются следующие условия:

- а. величина мощности, перераспределяемой в рамках опосредованного присоединения между принадлежащими сторонам ЭПУ;
- б. порядок компенсации сторонами опосредованного присоединения потерь электрической энергии в электрических сетях владельца ранее присоединенных ЭПУ.

4.2.5. СО осуществляет согласование опосредованного присоединения в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления об опосредованном присоединении и документов.

СО отказывает в согласовании опосредованного присоединения в случае, если выданные владельцем ранее присоединенных ЭПУ ТУ в рамках опосредованного присоединения приводят к нарушению ранее выданных СО ТУ владельца ранее присоединенных ЭПУ, в частности к превышению величины максимальной мощности, указанной в технических условиях, выданных владельцу ранее присоединенных ЭПУ.

СО согласовывает опосредованное присоединение, при условии соблюдения выданных ранее технических условий и самостоятельного обеспечения указанным владельцем энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики и владельцем присоединяемых энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики технической возможности введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики. В этом случае между указанным владельцем энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики и владельцем присоединяемого энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики заключается Договор технологического присоединения. Размер платы по такому договору устанавливается в соответствии с требованиями законодательства в сфере электроэнергетики. Деятельность по осуществлению технологического присоединения и оказанию услуг по передаче электрической энергии регулируется в порядке, установленном Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ для сетевых организаций.

СО в случае принятия решения об отказе в согласовании опосредованного присоединения направляет сторонам опосредованного присоединения уведомление о принятом решении.

4.3. Работа с уведомлениями об опосредованном присоединении

4.3.1. Уведомление об опосредованном присоединении должно соответствовать требованиям, предъявляемым к ним Правилами технологического присоединения.

При желании Заявитель может воспользоваться рекомендуемой формой уведомления об опосредованном присоединении, разработанной в ПАО «Ленэнерго» и размещенной на официальном сайте.

4.3.2. Уведомление об опосредованном присоединении и прилагаемые к нему документы направляются в сетевую организацию не позднее, чем за 30 дней до планируемой даты фактического присоединения ЭПУ к объектам

электросетевого хозяйства способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления.

4.3.3. СО осуществляет согласование опосредованного присоединения в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления об опосредованном присоединении и документов.

4.4. Завершение процедуры ТП посредством перераспределения максимальной мощности при опосредованном присоединении

4.4.1. При опосредованном присоединении владелец ранее присоединенных ЭПУ в течение 7 дней со дня фактического присоединения ЭПУ иных лиц направляет в Сетевую организацию копии документов о технологическом присоединении к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства ЭПУ иных лиц в рамках опосредованного присоединения, а также заявление на переоформление документов о технологическом присоединении.

4.4.2. СО в течение 7 дней со дня получения от владельца ранее присоединенных ЭПУ документов о технологическом присоединении к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства ЭПУ иных лиц в рамках опосредованного присоединения направляет владельцу ранее присоединенных ЭПУ переоформленные документы о технологическом присоединении. СО не несет обязанностей по составлению и предоставлению документов о ТП лицу, в пользу которого перераспределена максимальная мощность в результате опосредованного присоединения.

4.4.3. Владелец опосредованно присоединенных энергопринимающих устройств обращается за переоформлением/восстановлением документов о технологическом присоединении к владельцу ранее присоединенных энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства, максимальная мощность которого перераспределялась при опосредованном присоединении.

Раздел III «Порядок работы с обращениями потребителей услуг сетевой организации»

1. Поступление Обращений потребителей в сетевую организацию, их регистрация

1.1. Потребитель услуг ПАО «Ленэнерго» может подать Обращение одним из следующих способов:

- а) посредством книги жалоб и предложений;
- б) посредством использования услуг почтовой связи;
- в) путем помещения Обращения/жалобы в абонентский ящик, расположенный в зданиях, занимаемых ПАО «Ленэнерго»;
- г) по электронной почте или посредством использования ЛКК на официальном сайте ПАО «Ленэнерго»;
- д) на личном приеме у работников ЦОК;
- е) на личном приеме у руководителя (заместителя руководителя) соответствующего подразделения Общества/ЦОК;
- ж) лично на выездных совещаниях через присутствующих на них работников Общества/ЦОК;

- з) на личном приеме в Доме предпринимателя Санкт-Петербурга через присутствующих работников Общества/ЦОК;
- и) через контактный центр ПАО «Ленэнерго» с использованием телефонной связи по единому номеру телефона 8-800-700-14-71;
- к) путем направления Обращения в контролирующие и надзорные органы и организации.

Обращение может быть направлено в ПАО «Ленэнерго» любым из вышеперечисленных способов лично потребителем либо через представителя, действующего на основании полномочий, предоставленных потребителем услуг.

1.2. Обращение может быть подано как в письменной, так и в устной форме.

В случае если изложенные в устном Обращении факты и обстоятельства являются очевидными и не требуют дополнительной проверки, ответ на Обращение с согласия обращающегося может быть дан устно. В остальных случаях дается письменный ответ по существу поставленных в обращении вопросов.

1.3. Обращение, поступившее в ИА Общества/филиал Общества/ЦОК регистрируется в день его поступления работниками ИА Общества/филиала Общества/ЦОК, либо, при позднем поступлении (после 16-00) на следующий день (до 12-00). Обращение, поступившее после 16-00, регистрируется датой следующего рабочего дня. Обращение, поступившее в праздничные и выходные дни, регистрируется как поступившее в рабочий день, следующий за соответствующим праздничным или выходным днем. Данный порядок регистрации действует, если иное не предусмотрено иными локальными документами Общества и за исключением случаев, когда предусмотрен иной режим работы подразделений Общества/ЦОК.

1.4. Обращение, поступившее в ПАО «Ленэнерго» посредством книги жалоб, не подлежит дополнительной регистрации и идентифицируется по номеру и дате записи в книге жалоб и обрабатывается руководителем соответствующего структурного подразделения, в которое поступило Обращение, в день его поступления с направлением ответа потребителю услуг не позднее 15 календарный дней с даты поступления в Общество, если иные сроки не предусмотрены настоящим Порядком.

2. Порядок рассмотрения Обращений и подготовки ответа по существу

Ответственный руководитель структурного подразделения ИА Общества/филиала Общества/ЦОК, в которое было распределено для рассмотрения Обращение, назначает исполнителя/куратора, ответственного за обработку обращения, подготовку ответа заявителю (потребителю услуг).

2.1. Рассмотрение Обращения потребителя услуг включает в себя:

- а) анализ поступившего Обращения по существу заявленных в нем доводов и приложенных к нему документов;
- б) сбор необходимой информации и документов по вопросам, связанным с Обращением потребителя услуг Общества, в том числе путем направления запроса (с копией приложенного Обращения) в структурное подразделение ИА Общества/филиала Общества/ЦОК, в зону ответственности которого входит вопрос потребителя услуг Общества, для получения необходимой информации

(документов), либо направление запроса в адрес подразделения, обеспечивающего выполнение комплекса действий, направленных на удовлетворение обоснованных требований потребителя услуг по Обращению.

в) принятие решения об обоснованности/необоснованности заявленных в Обращении доводов по результатам анализа всех собранных материалов по Обращению;

г) подготовка проекта ответа на Обращение потребителя услуг Общества;

д) согласование и визирование проекта ответа на Обращение у руководителя подразделения, в котором подготовлен проект ответа, а при необходимости в Департаменте правового обеспечения Общества/у юрисконсульта филиала Общества/ЦОК;

е) передача проекта ответа уполномоченному должностному лицу профильного структурного подразделения ИА Общества/филиала Общества/ЦОК для подписания;

ж) регистрация подписанного ответа на Обращение/жалобу в установленном порядке;

з) прикрепление копии ответа на Обращение в отсканированном виде с регистрационными данными и подписью руководителя в информационные базы данных Общества.

и) закрытие Обращения в информационной базе АСУД, КИДО, КИДО NEW с отчетом о проделанной работе или с указанием даты и регистрационного номера исходящего письма в адрес потребителя услуг.

2.2. Рассмотрение Обращения не производится (без уведомления потребителя услуг) в случаях:

- если текст письменного Обращения не поддается прочтению;
- если доводы Обращения находятся на рассмотрении суда;
- если в Обращении имеются нецензурные или оскорбительные выражения;
- если ответ на Обращение связан с предоставлением информации, составляющей коммерческую или иную, охраняемую законом тайну;
- если в Обращении отсутствуют контактные данные, необходимые для направления ответа.

Если Обращение содержит угрозы жизни, здоровью, имуществу работника, членов его семьи, Общества, то оно направляется в подразделения, обеспечивающие безопасность.

3. Сроки подготовки и направления ответов на Обращения потребителей

1.1. Ответ на письменное Обращение потребителя на бумажном носителе, поступившее посредством использования услуг почтовой связи, посредством книги жалоб и предложений, через абонентский ящик, а также оформленную карточку личного приема, направляется потребителю в течение 15 календарных дней со дня его поступления/регистрации Обращения/жалобы канцелярией ИА/филиала Общества/ЦОК.

1.2. Ответ на устное Обращение потребителя, поступившее на приеме у руководителя (заместителя руководителя) соответствующего профильного подразделения ИА Общества/филиала Общества/ЦОК, на выездных совещаниях,

на приеме в Доме предпринимателя Санкт-Петербурга предоставляется непосредственно в момент обращения потребителя.

В случае невозможности предоставления ответа на Обращение потребителя, поступившее указанными в настоящем пункте Порядка способами, а также, если обращение потребителя содержит факты, которые требуют анализа материалов по Обращению потребителя, соответствующий сотрудник ИА Общества/филиала Общества/ЦОК должен предложить потребителю направить в сетевую организацию письменное обращение или оформить Обращение путем заполнения карточки личного приема.

При отказе потребителя от заполнения карточки личного приема, Обращение может быть направлено в любой форме.

1.3. В случаях если рассмотрение Обращения потребителя требует дополнительного анализа сведений и документов, в том числе направления запроса в подразделение Общества, в зону компетенции которого входит вопрос потребителя услуг Общества, срок ответа на такое Обращение не должен превышать 30 календарных дней со дня его регистрации.

1.4. В случае если изложенные в Обращении, в том числе содержащем жалобу, доводы не относятся к компетенции ПАО «Ленэнерго», работник, ответственный за подготовку ответа, не позднее 5 рабочих дней со дня поступления в соответствующее структурное подразделение ИА Общества/филиала Общества/ЦОК Обращения, информирует потребителя о невозможности предоставления ему ответа по существу изложенных в нем вопросов и сообщает контактную информацию организаций, к компетенции которых относятся такие вопросы (при наличии).