**пп. «е» п. 11 О порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты**

**ПОРЯДОК ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

Определен [Правилами 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 РФ от 27.12.2004 № 861](http://lenenergo.ru/upload/_clients/pravilaTP.doc)

Правила устанавливают следующую процедуру технологического присоединения:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, увеличить объем максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности без пересмотра (увеличения) величины максимальной мощности, но с изменением схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором;

г) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя. В случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в [пункте 12](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par874) настоящих Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в [пунктах 12(1)](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par881), [13](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par893) и [14](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par903) настоящих Правил, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений [пунктов 18(1)](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1079) - [18(4)](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1109) настоящих Правил не требуется;

д) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено"). Фактический прием (подача) напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

е) составление акта об осуществлении технологического присоединения по форме согласно [приложению N 1](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1657).

**Формы договоров.**   
  
При заключении  договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям необходимо руководствоваться формами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

**Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя**:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий.

Приложение N 1

к Правилам 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

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

N \_\_\_\_\_\_ от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной

(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование заявителя - юридического лица,

ф.и.о. заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и

подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому

присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)

заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_ в полном объеме на сумму

\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек, в том числе \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (прописью) НДС

\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек (прописью). [<1>](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1791)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно

техническим условиям от \_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон

находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении

технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_. [<2>](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1792)

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) \_\_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_\_ кВт; [<3>](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1793)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ) |
|  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

(энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|  |  |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов

электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|  |  |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|  |  |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в

акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной

автоматики:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях,

наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности,

уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии

в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов

электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной

ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме

присоединения энергопринимающих устройств.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок |

Прочее:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение

энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети

сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. [<4>](file:///F:\Авиакор%20сопровож%202013%20электро\Проверка%20УФАС\Постановление%20Правительства%20РФ%20от%2027.12.2004%20№861%2029.11.17.rtf#Par1794)

Подписи сторон

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность) (должность)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.)

--------------------------------

<1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

<2> Заполняется в случае переоформления документов.

<3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<4> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.