Приложение № 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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 02.03.2021 № 299)

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № |  | 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, объектов микрогенерации)  
заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| технологического присоединения от |  | № |  | в полном объеме |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на сумму |  | ( |  | ) рублей |  | копеек, |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в том числе |  | (прописью) НДС |  | ( |  | ) рублей |

|  |  |
| --- | --- |
|  | копеек (прописью)[[1]](#endnote-1)1. |

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| условиям от |  | № |  | . |

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства,  
объекты микрогенерации) сторон находятся по адресу:  
 .

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Акт о выполнении технических условий от |  | № |  | . |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата фактического присоединения |  | , акт об осуществлении |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| технологического присоединения от |  | № |  | [[2]](#endnote-2)2. |

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]](#endnote-3)3; |

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| трансформаторов |  | кВА; |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) |  | кВт [[4]](#endnote-4)4. |

|  |
| --- |
| Категория надежности электроснабжения: |

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт; |

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт; |

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт. |

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоеди­нения | Уровень напря­жения (кВ) | Макси­мальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)[[5]](#endnote-5)5 | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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, объектов микрогенерации) 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, объектов микрогенерации) 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, объектов микрогенерации) 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, объектов микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации 4.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет 5.

Подписи сторон

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
|  |  |  |
| (должность) |  | (должность) |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | / |  |  |  | / |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| (подпись) |  |  |  | (подпись) |  |  |

1. 1 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. [↑](#endnote-ref-1)
2. 2 Заполняется в случае переоформления документов. [↑](#endnote-ref-2)
3. 3 Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок). [↑](#endnote-ref-3)
4. 4 Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации. [↑](#endnote-ref-4)
5. 5 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. [↑](#endnote-ref-5)