1

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об обеспечении сетевой организацией возможности**

**присоединения к электрическим сетям**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | 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

 ,

(устава, доверенности, иных документов)

1. Сетевая организация оказала

 ,

(полное наименование заявителя - юридического лица;

ф.и.о. заявителя - физического лица)

услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей

 (прописью)

\_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек.[[1]](#footnote-1)

 (прописью)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_

Характеристики выполненного присоединения:

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

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_\_ кВт;[[2]](#footnote-2)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВА.

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

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

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

2

1. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальнаямощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

В том числе опосредованно присоединённые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

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

1. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

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

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 |
|  |  |

1. Характеристики установленных измерительных комплексов и информация о точках поставки электрической энергии содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
2. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

 .

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

1. Автономный резервный источник питания:

 .

(место установки, тип, мощность и др.)

1. 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.)

1. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

3

|  |
| --- |
| 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:

 .

Сетевая организация подтверждает, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормам.[[3]](#footnote-3)

|  |
| --- |
| Сетевая организация: |
|  |
| (должность) |
|  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| (Подпись)/ (ФИО) |
| МП |

1. При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. [↑](#footnote-ref-1)
2. Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок). [↑](#footnote-ref-2)
3. При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. [↑](#footnote-ref-3)