УВЕДОМЛЕНИЕ

об обеспечении сетевой организацией возможности

присоединения к электрическим сетям

 Настоящее уведомление составлено \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ услугу по

(наименование заявителя)

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).

 Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно

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

 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) находятся по

адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Характеристики присоединения:

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

 максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 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 () |
|  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сетевой организации и заявителя: |

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

|  |
| --- |
| 3. У сетевой организации на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети: |
|  |
| (наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации) |
| У сетевой организации и заявителя 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 указаны в приведенной 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. 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.Прилагается схема соединения электроустановок |

|  |
| --- |
| Прочее: |
|  | . |
| 9. Сетевая организация подтверждает, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормам. |

|  |
| --- |
| Подпись представителя сетевой организации  |
|  |
| (должность) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | / |  |
| (подпись) |  | (фамилия, имя, отчество) |