**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № |  | от “ |  | ” |  | 20 |  | г. |

 , именуемое в дальнейшем

(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице ,

(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании ,

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и ,

(полное наименование заявителя – юридического лица,
Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице

 ,

(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании ,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) 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), выполненными по техническим условиям от |  | № |  | . |

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

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов кВА.

Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Точка присое­динения | Источник питания (наимено­вание питающих линий) | Описание точки присое­динения | Уровень напря­жения (кВ) | Макси­мальная мощность (кВт) | Величина номи­нальной мощности присое­диненных транс­форматоров (кВА) | Катего­рия надеж­ности электро­снабже­ния | Предель­ное значение коэффи­циента реактив­ной мощности(tg φ) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Приборы учета (измерительные комплексы):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Точкаприсое­динения | Приборы учета | Измерительные трансформаторы тока | Измерительные трансформаторы напряжения |
| Местоуста­новки | Тип | Класс точ­ности | Местоуста­новки | Тип | Коэффи­циент транс­форма­ции | Класс точ­ности | Местоуста­новки | Тип | Коэффи­циент транс­форма­ции | Класс точ­ности |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес,
максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| (должность) |  | (должность) |
|  | / |  |  |  | / |  |
| Подпись (Ф.И.О.) |  | Подпись (Ф.И.О.) |