АКТ

об осуществлении технологического присоединения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № |  | от « |  | » |  | 20 |  | г. |

Настоящий акт составлен ООО «ТуруханскЭнергоком» ,

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем энергоснабжающей организацией, в лице

Рудомахи Сергея Геннадьевича ,

(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. Энергоснабжающая организация оказала заявителю услугу по технологическому
присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)
заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на сумму |  |  |  |  рублей |  | копеек. |

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| технологического присоединения от |  | № |  | .[[1]](#endnote-1)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;[[2]](#endnote-2)3 |

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| трансформаторов |  | кВА. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Категория надежности электроснабжения: |  | кВт; |

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт; |

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт. |

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоеди­нения | Уровень напря­жения (кВ) | Макси­мальная мощность(кВт) | 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 балансовойпринадлежности объектовэлектроэнергетики(энергопринимающих устройств) | Описание границэксплуатационной ответственностисторон |
|  |  |

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

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

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования), находящейсяв эксплуатации энергоснабжающей организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейсяв 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.

|  |
| --- |
|  |

Прочее:

 .

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

Заявитель претензий к оказанию услуг энергоснабжающей организацией имеет/не имеет.[[3]](#endnote-3)4

Подписи сторон

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Главный энергетик |  |  |
| ООО «ТуруханскЭнергоком» |  |  |
| (должность) |  | (должность) |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | / | С.Г. Рудомаха |  |  | / |  |
| (подпись) |  | (ф.и.о.) |  | (подпись) |  | (ф.и.о.) |

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