**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

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

**ООО УК «Индустриальный парк Зеленодольск»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Генерального директора Шарафеевой Лейсан Ильдаровны действующей на основании Устава, с одной стороны,

и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая 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, |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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) 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 значениекоэффициента 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 границэксплуатационнойответственности сторон |
|  |  |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) 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), находящейсяв эксплуатации сетевой 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, 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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Сетевая организация: |  | Заявитель: |
| ООО УК «Индустриальный парк Зеленодольск» |  |  |
| Адрес: 422540, Республика Татарстан, Зеленодольский район, г. Зеленодольск,  |  |  |
| Технополис Новая Тура Промзона, павильон 3, помещение 15-03  |  |  |
| ИНН 1648045010/ КПП 164801001 |  |  |
| ОГРН: 1171690003540 |  |  |
| р/с 40702810129070006816 |  |  |
| к/с 30101810200000000824 |  |  |
| Банк: ФИЛИАЛ «НИЖЕГОРОДСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК» |  |  |
| БИК 042202824 |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Шарафеева Л.И |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. |

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)