*Приложение 1*

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ от " " 2017 г.

Настоящий акт составлен ООО «ГИП-Электро, именуемой в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Начальника обособленного подразделения **\_ФИО\_,** действующего на основании доверенности № , с одной стороны, и **Иванов Иван Иванович,** именуемый в дальнейшем «Заявитель», действующий на основаниипаспорта серии: 8000 №000000 выданного 01.01.2001г., Уфимским РУВД г.Уфы, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили 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 (*прописью*) рублей копеек, в том числе НДС (*прописью*) 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 № .

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: I категория кВт;

II категория кВт;

III категория кВт.

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ϕ) |
| 1 | ПС « » Ф- .  ВЛ-6/10кВ | Опора № .  ВЛ-0,4кВ  Л- . ТП  \_\_\_/ кВА |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные: | | | | | | |
| 1 |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
| Контакты присоединения провода СИП к ВЛ-0,4кВ на опоре № . | Контакты присоединения провода СИП к ВЛ-0,4кВ на опоре № . |

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 |
| Опора № ВЛ-0,4 кВ Л- ТП- / кВА | Вводной провод, ВРУ-0,4 кВ, прибор учета, внутренняя электропроводка |

  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 |
| Опора № ВЛ-0,4 кВ Л- ТП- / кВА | Вводной провод, ВРУ-0,4 кВ, прибор учета, внутренняя электропроводка |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, который является неотъемлемой частью настоящего акта.

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.

|  |
| --- |
| Здесь схема !!!!!!!!!!!! ЧИТАЕМАЯ !!! (ВНУТРИ)  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:

.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение

энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети

сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

**Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.**

Подписи сторон:

***Сетевая организация Заявитель***

.

.

*(должность) (Ф.И.О.)*

/ / .

*(подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.)*

« » 20 г. « » 20 г.

*дата составления дата подписания заявителем*

*М.П.*

* [Акт об осуществлении технологического присоединения применяется в отношении присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств – далее ЭПУ), максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики (ЭПУ) изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких объектов электроэнергетики (ЭПУ)](https://www.bashkirenergo.ru/?get-file-by-id=3371)