**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

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

ООО «ИНК», именуемое в дальнейшем энергоснабжающая организация, в лице *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

с одной стороны, и « », (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим

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

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месторождении

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| технологического присоединения 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:  | **3 категория** |   |

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) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |

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) 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: нет

7. Прочие сведения:

 8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Подписи сторон:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Директор департамента энергетики – главный энергетик ООО «ИНК»** |  | **Директор** **« »** |
| (должность) |  | (должность) |
|  | **/** |  |  |  | **/** |  |
| Подпись (Ф.И.О.) |  | Подпись (Ф.И.О.) |