|  |  |
| --- | --- |
| 1 | |
| Приложение № 2 к договору № /  об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | |
|  | |
| ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям | |
| (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, в целях технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и объектов микрогенерации) | |
| № / | «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. |
| **Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания»,** | |
| (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия) | |
|  | |
| (фамилия, имя, отчество заявителя) | |
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя | |
|  | |
| 2. Наименование объектов микрогенерации заявителя | |
|  | |
| 3. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя | |
|  | |
| 4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - \_\_\_\_\_\_\_ **кВт**. | |
| (если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности) | |
| 5. Максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя составляет - \_\_\_\_\_\_\_ **кВт**. | |
| (если объекты микрогенерации вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности) | |
| 6. Категория надежности - **\_\_\_** **категория**. | |
| 7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение - \_\_\_ **кВ**. | |
| 8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя - \_\_\_\_\_\_\_ **год**. | |
| 9. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения. | |
|  | |
| 10. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность объектов микрогенерации по каждой точке присоединения. | |
|  | |
| 11. Основной источник питания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| 12. Резервный источник питания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| 13 Сетевая организация осуществляет: | |
| **13.1. Разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.** | |
| **13.2. Работы по усилению существующей электрической сети:** | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | |

|  |
| --- |
| 2 |
| Приложение № 2 к договору № /  об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям |
| **13.3. Работы по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств:** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **13.4. Урегулирование отношений с третьими лицами.** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **13.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.** |
| **13.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии и допуск в эксплуатацию, установленного прибора учета электрической энергии. Допуск в эксплуатацию установленных приборов учета сетевая организация осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).**  **13.7. Обеспечение технического ограничения выдачи электрической энергии в сеть максимальной мощностью, не превышающей величину максимальной мощности принимающих устройств потребителя. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии. Обеспечение возможности дистанционного отключения объектов микрогенерации.** |
| (указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)) |
| 14 Заявитель осуществляет: |
| **14.1. Работы по строительству объектов электросетевого хозяйства в пределах границ земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя:** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **14.3. Выполнение требований к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **14.4. Предоставление сетевой организации на безвозмездной основе, в границах участка или на объектах заявителя, мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.**  **14.5. Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности).** |

|  |  |
| --- | --- |
| 3 | |
| Приложение № 2 к договору № /  об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | |
| 15. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. | |
| М.П. | (подпись) |
| (должность фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации) |