



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

ЛЕНЭНЕРГО

198247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, 1

тел.: (812) 595-8613, факс: (812) 494-3254

E-mail: office@lenenergo.ru

Горячая линия: (812) 494-3171

ИНН/КПП 7803002209/781001001

ОКАТО 40284563000 ОГРН 1027809170300

ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

№ _____

На № _____ от _____

Приложение 1

к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

№ ОД- 13892-12 /16411-Э/12

от « _____ » _____ 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

заявка № 12-16411 от 15.06.2012 г.

ОАО «Ленэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО "Управляющая Компания Черничная Поляна"

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя **вводное энергопринимающее устройство.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **земельные участки по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Юкки, ул. Тенистая, уч. 1, уч. 2, уч. 3, уч. 4, уч. 5, уч. 6, уч. 7.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **600 кВт**
4. Категория надежности **3**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **6 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – **отсутствует**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения **600 кВт – ВЛ-6 кВ Л.8984-8448 ближайшая опора (номер опоры определить проектом)**
 - 7.1. Объект находится на расстоянии до **500 м**
8. Основной источник питания - **ПС – 365 «Лупполово» ф. 365-01 отсутствие резерва мощности.** Присоединение мощности будет возможно после реконструкции (разгрузки) ПС-365 «Лупполово».
9. Резервный источник питания - **отсутствует**
10. **Сетевая организация осуществляет**
Выполнить технические мероприятия по созданию схемы электроснабжения для технологического присоединения электроустановок заявителя в соответствии с заявленной мощностью и категорией надежности электроснабжения.
11. **Заявитель осуществляет**
 - 11.1. От точки присоединения до энергопринимающих устройств заявителя запроектировать и смонтировать ЛЭП-6 кВ (L~0,02 км.). Сечение, вид, протяженность сети определить в соответствии с требованиями действующей редакции Правил устройства электроустановок.
 - 11.2. На ближайшей опоре (номер опоры определить проектом) **ВЛ-6 кВ Л.8984-8448** установить РЛНД и ПКУ.
 - 11.3. Выполнить расчет пропускной способности фидера, расчет уставок РЗиА,

карту селективности защит. По результатам выполнить объем работ.

11.4. Разработать проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97 и других действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08.

11.5. Согласовать проект учета электрической энергии в филиале ОАО «Ленэнерго» «ПрЭС» и сбытовой компании.

11.6. Предъявить к осмотру присоединяемые энергопринимающие устройства в соответствии с действующими нормативными документами.

11.7. Требования к учету электроэнергии:

11.7.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Применяемые в системах учета электросчетчики должны:

- Входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр;
- Соответствовать требованиям ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» (для реактивной энергии - по ГОСТ 26035-83);
- Осуществлять учет активной электроэнергии, а для потребителей с присоединенной мощностью более 150 кВт и учет реактивной энергии;
- Иметь класс точности не ниже 0,5S;
- Иметь функцию управления нагрузкой;
- Обеспечивать функции хранения профиля нагрузки и измерений по зонам суток;
- Иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев.

11.7.2. Требования к измерительным трансформаторам и вторичным цепям

Применяемые в системах учета трансформаторы тока должны:

- При новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 7746-2001.
- Входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и иметь действующее свидетельство о поверке.
- Иметь класс точности измерительных обмоток не ниже 0,5S.
- Соответствовать по классу напряжения, электродинамической и термической стойкости, климатическому исполнению.
- В электрических сетях с заземленной нейтралью устанавливаться в каждую фазу.
- Исключается применение промежуточных трансформаторов тока.
- Выводы измерительных обмоток трансформаторов должны иметь защиту от несанкционированного доступа.

Применяемые в системах учета трансформаторы напряжения должны:

- Иметь класс точности не ниже 0,5.
- При новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 1983-2001, входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр, иметь действующее свидетельство о поверке.

Применяемые в системах учета измерительные вторичные цепи должны:

- Предусматривать возможность замены электросчетчика и подключения образцового счетчика без отключения присоединения (установка испытательных коробок, блоков).
- Быть защищены от несанкционированного доступа.
- Не допускается подключение в измерительную обмотку трансформаторов тока используемую для учета электроэнергии посторонних измерительных приборов.
- Сечение и длина проводов и кабелей в цепях напряжения расчетных счетчиков выбираются такими, чтобы потери напряжения в этих цепях составляли не более 0,25%.
- Подключение счетчиков к трансформаторам напряжения выполняется отдельными кабелями с использованием автоматических выключателей, для защиты цепей напряжения автоматические выключатели должны иметь возможность опломбирования крышки зажимов автомата.

11.7.3. Требования к месту установки

- Приборы учета для расчета с потребителями электроэнергии устанавливаются на границе балансовой принадлежности. Предусмотреть установку приборов учета на питающих линиях, обеспечивающих электроснабжение электроприемников аварийной брони.

11.7.4. Требования к монтажу

- Монтаж приборов учета (счетчика электроэнергии, измерительных трансформаторов) произвести в соответствии с ПУЭ.
- Приборы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений. Необходимо исключить наличие открытых незащищенных токоведущих частей до пункта учета. Высота от пола до коробки зажимов электросчетчика должна быть в пределах 0,8 – 1,7м. Конструкция его крепления должна обеспечить возможность установки и съема электросчетчика с лицевой стороны.
- Счетчики должны размещаться в легко доступных для обслуживания сухих помещениях, в достаточно свободном для работы месте.
- Счетчики должны устанавливаться в шкафах, камерах, в нишах, панелях, щитах, на стенах имеющих жесткую конструкцию. В случаях наружной установки и свободного доступа к пунктам учета в шкафах вандалозащищенного исполнения, степень защиты не менее IP55.

11.7.5. Требования к автоматизации

- Системы автоматизированного учета электрической энергии, обеспечивающие удаленное снятие показаний должны быть совместимы с программным обеспечением "Пирамида 2000".
- Каналообразующая аппаратура должна обеспечивать передачу информации в Центр сбора и обработки данных ОАО "Ленэнерго" и Энергосбытовой организации со скоростью не ниже 9600 б/с.

11.7.6. Ответственность

- Согласовать проект электроснабжения со Службой транспорта электрической энергии филиала Пригородные электрические сети ОАО «Ленэнерго».
- После выполнения монтажных и наладочных работ оформить с представителями ОАО «Ленэнерго» акт приемки расчетных средств учета.
- Владелец прибора учета, обеспечивает его сохранность, целостность и обслуживание.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ОАО «Ленэнерго»

М.П.

Директор филиала
ОАО «Ленэнерго»
ПрЭС

А.В.Курилкин



Handwritten signature

Handwritten signature