

Утверждаю:
Директор Филиала АО «АЭМ-технологии»
«Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск

В.А. Семикопенко
2015 г.

**Технические условия № 69.60-ПЗМ от 10.12.2015 г.
на технологическое присоединение к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальная мощность
которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт**

Основание:

Заявка ОАО «ПКС-Тепловые сети» от 10.11.2015 г.

Заявитель:

Технический директор ОАО «ПКС-Тепловые сети»
Проккиев Алексей Анатольевич на основании
доверенности №8 от 03.06.2015 г.

1. Характеристика объектов присоединения

- | | |
|--|--|
| 1.1. Наименование объектов | КРП-3; Насосная станция (ПНС-11). |
| 1.2. Местоположение объектов | г. Петрозаводск, ул. Зайцева, 65; ул. Лисициной, 28. |
| 1.3. Максимальная мощность
энергопринимающих устройств, кВт | 1400 кВт |
| в том числе ранее разрешенная, кВт | 953 кВт |
| 1.4. Присоединяемая мощность силовых
трансформаторов, кВА | Определить на этапе проектирования |
| 1.5. Характеристика электрической-
нагрузки | |
| 1.6. Категория по надежности
электропитания | 2-я (вторая) категория |
| 1.7. Объем и обоснование аварийной и
технологической брони | 600 кВт «Акт согласования технологической и
аварийной брони» от 02.09.2015 г. |
| 1.8. Требуемое напряжение, кВ | 10 кВ |

2. Схема приема мощности

- | | |
|--|---|
| 2.1. Центр питания | ПС 220 кВ Петрозаводскмаш (ПС 18) |
| 2.2. Точки присоединения | ЗРУ-10 кВ, яч. 35, яч. 40 |
| 2.3. Точка общего присоединения (ТОП) | ЗРУ-10 кВ |
| 2.4. Граница балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности
предварительно устанавливается | На кабельных наконечниках ф.35 и ф.40 ПС 18 |

**3. Перечень мероприятий по технологическому присоединению,
выполняемых Заявителем**

- 3.1 Мероприятия по организации схемы приема мощности.
3.1.1. Установка вакуумных выключателей с электромагнитным приводом и ограничителей

перенапряжения в ЗРУ-10 кВ, яч. 35, яч. 40 с заменой выкатных тележек.

3.1.2. Установка и настройка микропроцессорных блоков РЗА в ЗРУ-10 кВ, яч. 35, яч. 40.

3.1.3. Строительство кабельных линий 10 кВ от РУ-10 кВ КРП-3 до БКТП ПНС-11. Сети выполнить в соответствии с проектом.

3.1.4. В центре нагрузок установить ТП-10/ 6 кВ с трансформаторами расчетной мощности. Количество и мощность ТП определить проектом.

3.2 Требования по учету электрической энергии.

3.2.1. Замена трансформаторов тока в ЗРУ-10 яч. 35, яч. 40, межповерочный интервал – 8 лет.

3.3. Контроль и поддержание качества электроэнергии. Требования по компенсации реактивной мощности.

3.3.1. Обеспечить на границе балансовой принадлежности предельное значение коэффициента реактивной мощности не ниже, чем установлено приказом Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 № 49.

3.3.2. Уточнить проектом контрольные точки, в которых при наличии претензий какой-либо из сторон договора будет проводиться проверка соблюдения установленных требований к качеству электроэнергии (пункт 3.15 ГОСТ Р 53333-2008).

3.3.3. Определить проектом допустимые отклонения напряжения в контрольных точках с учетом потерь напряжения в собственных сетях Заявителя в режимах максимальных и минимальных нагрузок.

3.3.4. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии на границе балансовой принадлежности (например, электроприемники, имеющие резкопеременную или несимметричную нагрузку, или нагрузку, которая будет служить источником высших гармоник) предусмотреть установку Заявителем устройств, компенсирующих вносимые искажения (конденсаторные батареи или реакторы с тиристорным управлением, конденсаторные батареи с пофазным управлением, фильтры высших гармоник).

3.3.5. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии, определить проектом периодичность контроля Заявителем качества электрической энергии в собственных сетях (пункт Е.5 ГОСТ 13109-97).

3.4. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности (в том числе для организации временного энергоснабжения).

3.4.1. Участие в графиках ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использовании противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения в соответствии с действующим законодательством.

4. Указания к проектированию присоединяемой сети

4.1. Техническое задание на проектирование внешнего электроснабжения, типы применяемого оборудования и рабочий проект согласовать с филиалом АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск, филиалом ОАО «СО ЕЭС» Карельское РДУ, органом Ростехнадзора и иными уполномоченными организациями на соответствующих стадиях инвестиционного процесса.

4.2. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭ, ПШБ, ПОТ, НТП и др.)

По каждой точке присоединения Заявитель, исходя из заявленной нагрузки, параметров сетей, сообщает сетевой организации необходимые данные для выбора коммутационной аппаратуры и ее защитных характеристик.

5. Условия включения в работу объекта после выполнения технических условий

5.1. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием Филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Карельское РДУ.

5.2. Получить от Филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск справку

(акт) о выполнении технических условий, согласованную Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Карельское РДУ.

5.3. Обеспечить участие представителей Филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Карельское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике с получением Акта допуска в эксплуатацию электроустановок.

5.4. Предоставить акты на выполненные монтажные работы с организацией, имеющей разрешение на выполнение работ, оформленное в установленном порядке.

5.5. На стадии комплексного опробования оборудования объекта под нагрузкой организация, эксплуатирующая объект, должна провести испытания качества электроэнергии с привлечением лаборатории, имеющей разрешение, оформленное в установленном порядке.

6. Срок действия технических условий

6.1. Срок действия данных технических условий – 3 (три) года. Технические условия выдаются один раз и при условии их выполнения считаются действительными. По истечении срока действия технических условий и их невыполнении, реконструкции электроустановок или изменении условий заявки владелец объекта обязан получить новые технические условия. При этом требования электросетевой организации в отношении обустройства внешнего электроснабжения/присоединения могут быть иными. Технические условия не накладывают обязательства на электросетевую организацию продлить их действие, если нет на то оснований (бездействие Заявителя).

6.2. Технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск и не дают право присоединения к электрическим сетям при его отсутствии.

Заявитель:

Технический директор

ОАО «ПКС-Тепловые сети»

/ А.А. Проккиев

« 10 » декабря 2015 г.