



Публичное акционерное общество
энергетики и электрификации «Ленэнерго»
196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции,
тел. 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54
горячая линия: 8 (812) 494-31-71
e-mail: office@lenenergo.ru
www.lenenergo.ru
КПП 781001001, ОКТМО 40375000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

Приложение № _____ к Договору
№ ОД -14763-20/9496-Э-20
От " ____ " _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

заявка № 20-9496 от 12.05.2020 г.

Заявитель: Администрация муниципального образования "Сясьстройское городское поселение" Волховского муниципального района Ленинградской области

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ГРЩ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями объекта.
 2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом, расположенный на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Волховский муниципальный район, Сясьстройское городское поселение, г. Сясьстрой, кадастровый номер 47:10:0601033:71.
 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 342,27 кВт.
 4. Категория надежности: третья.
 - 4.1. Электроприемники 3-й категории – 342,27 кВт.
 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: IV квартал 2021 г.
 7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети – **1 (одна)** точка присоединения:
 - 7.1. ГРЩ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома с мощностью 342,27 кВт по 3-й категории надежности:
 - контактные соединения коммутационного аппарата ГРЩ-0,4 кВ и наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящих от ТП-381.
- Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
8. Основной источник питания – ПС - ТЭЦ ОАО «Сясьский ЦБК» - принадлежность ОАО "Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат".
 9. Резервный источник питания – отсутствует.
 10. Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые за счет средств платы за технологическое присоединение:

10.1.1. Проложить КЛ-0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ ТП-381 до ГРЩ-0,4 кВ заявителя, с применением кабеля сечением 240 мм². Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность КЛ-0,4 кВ уточнить проектом. Трассу новых КЛ-0,4 кВ согласовать с



землевладельцем. Пересечение переездов и инженерных коммуникаций выполнить методом ГНБ с закладкой резервных труб расчетного сечения.

10.2. Мероприятия, выполняемые за счет средств инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры: отсутствуют.

10.3. В целях выполнения требований, содержащихся в настоящих технических условиях, сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном пунктами 41 и 42 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов сетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

10.4. Указание к проектированию.

10.4.1. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке.

10.4.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Окончательные параметры кабельных линий и трансформаторов определить при проектировании, при необходимости выполнить корректировку технических условий.

10.4.3. В проекте предусмотреть разделы «Релейная защита», «Учет электрической энергии».

10.4.4. Для определения компоновки РУ-0,4 кВ новых объектов электросетевого хозяйства запросить у Заявителя согласованную с Филиалом ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» однолинейную схему 0,4 кВ внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств с распределением мощности по ГРЩ/ВРУ.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от окончечников питающих КЛ-0,4 кВ, отходящих от РУ-0,4 кВ ТП-381:

11.2.1. Установить ГРЩ-0,4 кВ. Комплектацию и тип оборудования определить проектом в соответствии с присоединяемой нагрузкой – 342,24 кВт по 3-й категории надежности.

11.3. На этапе проектирования согласовать с Филиалом ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети»

- Однолинейную схему 0,4 кВ присоединения энергопринимающих устройств объекта с указанием величины максимальной мощности по каждой точке присоединения к объектам ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек присоединения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

- Таблицу расчета нагрузок с распределением мощности жилого дома по ГРЩ.

11.4. Требования к учету:

11.4.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с



давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.4.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.4.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.4.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.4.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя. Автоматический выключатель должен выбираться в соответствии с разрешенной мощностью.

Указанные требования к автоматизации носят рекомендательный характер. Применение приборов учета, обеспечивающих дистанционную передачу показаний и почасовых значений потребляемой мощности, позволит потребителю оптимизировать потребление, контролировать параметры качества поставляемой электроэнергии и существенно сократить трудозатраты на сбор данных, используемых для расчетов по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии).

11.4.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

Указанные требования к автоматизации носят рекомендательный характер. Применение приборов учета, обеспечивающих дистанционную передачу показаний и почасовых значений потребляемой мощности, позволит потребителю оптимизировать потребление, контролировать параметры качества поставляемой электроэнергии и существенно сократить трудозатраты на сбор данных, используемых для расчетов по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии).



11.4.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию
Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Новолодожские электрические сети». После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5. Необходимость разработки и согласования проектной документации определяется действующим законодательством РФ.

12. Общие требования:

12.1. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

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

12.3. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

12.4. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

12.5. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента уведомления от ПАО «Ленэнерго».

Представитель ПАО «Ленэнерго»
К.Н. Ильина
Доверенность № 582-19 от 09.12.2019г.

Глава администрации
Ю.В. Столярова

МП

МП

