

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №
к Договору № ОД-СПб-3833-13/4861-Э-13 от 05.04.2013г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Санкт-Петербург

_____ 2013 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго», (далее - Сетевая организация), в лице Начальника департамента технологического присоединения по СПб **Погодиной Ольги Владимировны**, действующей на основании доверенности №227-13 от 26.03.2013г., с одной стороны, и **Закрытое акционерное общество «Тепломагистраль»**, именуемое в дальнейшем заявителем, ОГРН №1047855026944, в лице Генерального директора **Алексея Игоревича Махалина**, действующего на основании Устава, с другой стороны (далее вместе именуемые – Стороны), заключили настоящее дополнительное соглашение к договору №ОД-СПб-3833-13/4861-Э-13 от 05.04.2013г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с увеличением заявленной мощности до 15 кВт и изменением точки подключения заменить приложение №1 (Технические условия) к Договору приложением №1.1. (Технические условия) к Договору, согласно приложению к настоящему Соглашению, с даты подписания настоящего Соглашения.

2. Пункт 1. Договора изложить в новой редакции:

« 1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) – павильон №5 , в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 15 кВт;

категория надежности 2;

класс напряжения электрических сетей, с которым осуществляется технологическое присоединение – 0,38/0,22 кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – отсутствует.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора».

3. Пункт 5. Договора читать в следующей редакции: «Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению 01.04.2014г.»

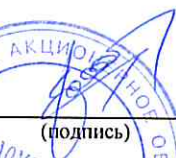
4. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с даты его подписания.

6. Дополнительное соглашение составлено и подписано в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Приложение №1.1 - Технические условия

7. Подписи сторон:

Сетевая организация:		Заявитель:	
			
М.П. _____ (подпись)	О.В.Погодина (расшифровка подписи)	М.П. _____ (подпись)	А.И.Махалин (расшифровка подписи)

Н.С.Лебедева
494 30 90

	Секретарь
	Секретарь
	Секретарь



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
ЛЕНЭНЕРГО
196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, 1

тел: (812) 595-86-13, факс: (812) 494-32-54
E-mail: office@lenenergo.ru
Горячая линия: (812) 494-31-71

ИНН/КПП 7803002209/781001001
ОКАТО 40284563000 ОГРН 1027809170300
ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

Приложение № _____ к Договору

№ _____

От _____

_____ № _____

На № _____ От _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

заявка №13-26408 (корректировка 13-4861)

Заявитель: ЗАО "Тепломагистраль"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ сети тепловой магистральной (павильон №5)
2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: сеть тепловая магистральная (павильон №5), г. Санкт-Петербург, сеть теплоснабжения от Северо-Западной ТЭЦ, лит.А, сооружение 1
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: вторая
 - 4.1. Электроприемники 2-ой категории: 15 кВт;

Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категории надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38/0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: -
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: контактные соединения коммутационных аппаратов щитов РУ-0,38 кВ БКТП 29061 и кабельных наконечников кабельных линий 0,38 кВ, отходящих в сторону электроустановок потребителя.

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

8. Источник питания 1 – ПС-75 Лахта (III С.Ш., T1), ф.75-311
9. Источник питания 2 – ПС-75 Лахта (VI С.Ш., T2), ф.75-612

10. Мероприятия, выполняемые ОАО «Ленэнерго»:

Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго»

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 РУ-0,38 БКТП 29061 (Мебельная ул.), проложив необходимое количество магистралей 0,38 (0,22) кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с РЭС филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть».

11.3. Требования к счетчикам электроэнергии:

11.3.1. 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»;
- Иметь класс точности не ниже 1,0;
- Иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, а на однофазных счетчиках с давностью не более 2 лет [3].

11.3.2. Требования к месту установки:

Приборы учета для расчета с потребителями электроэнергии устанавливаются на границе балансовой принадлежности [7]. При невозможности установки на границе балансовой принадлежности приборы учета устанавливаются в ВРУ Заявителя и предоставляется расчет потерь от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности.

11.3.3. Требования к монтажу:

Монтаж приборов учета (счетчика электроэнергии, измерительных трансформаторов) произвести в соответствии с ПУЭ [3].

11.3.4. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию:

- Согласовать однолинейную схему электроснабжения, щит учета 0,4 кВ со Службой транспорта и учета электрической энергии филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» конт. тел. 385-16-86.
- После выполнения монтажных и наладочных работ направить в филиал ОАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о завершении технологического присоединения, в части учета электроэнергии (ПП РФ №442 от 04.05.2012г.);
- Срок действия требований ограничен сроком действия технических условий на технологическое присоединение.

Перечень нормативно-технических документов, используемых при организации учета электроэнергии:

1. ПФРРЭЭ п.п.139, 141. Утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.
2. ПУЭЭ п.п.3.2, 3.5. Зарегистрировано в Минюсте РФ 24 октября 1996г. №1182.
3. ПУЭ глава 1.5. Все действующие разделы ПУЭ-6 и ПУЭ-7 2-й выпуск – Новосибирск: Сиб. Унив. Изд-во, 2005г.
4. ГОСТ 7746. Трансформаторы тока. Общие технические условия. Дата введения 01.01.2003г.
5. Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 22 февраля 2007г. №49.

6. Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 18 марта 2008г. №124.
7. №261-ФЗ от 23 ноября 2009г. об энергосбережении. Статья 13.
8. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г.

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

12. Общие требования:

12.1. Получить разрешение уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановок.

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

12.3. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. Срок действия технических условий:

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

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

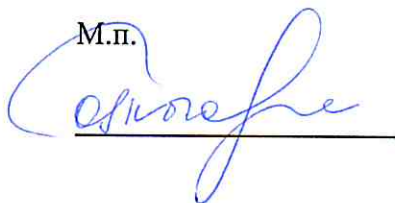
13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан получить новые технические условия.

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

Приложение ____ к Договору _____ считать утратившим силу

ОАО «Ленэнерго»

М.п.



Афанасьева Е.В.
Тел. 301-85-07
№512 от 24.09.2013



А.И. Махалин