



115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д. 3, стр. 2  
Тел.: (495) 980-12-88, факс: (495) 585-14-51, e-mail: odou@moesk.ru, WEB-сайт: www.moesk.ru  
ОКПО 75273098 ОГРН 1057746555811 ИНН/КПП 5036065113/997450001

17.12.2012 № 34-08/1220-952011

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_



Приложение № 1  
к договору № 11А-12-302-7008/952011  
от «16» января 2013 г.

ООО «Руполис-Растуново»

Южным электрическим сетям – филиалу ОАО  
«Московская объединенная электросетевая  
компания»

Дирекции капитального строительства

Центральному управлению  
Федеральной службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Руполис-Растуново» к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **жилая застройка.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Домодедовский район, г. Домодедово.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **1600 кВт.**
4. Категория надежности **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013-2015 гг.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **одна ячейка в РУ-10 кВ РП-10 кВ ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная).**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная).**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. В РУ-10 кВ ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная) установить и оборудовать две линейные ячейки, аналогичные установленным.
  - 10.2. Выполнить ревизию первичного оборудования, наладку защиты, противоаварийной автоматики, вторичной коммутации, оперативных цепей и узла учета электроэнергии в двух устанавливаемых ячейках в РУ-10 кВ ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная).
  - 10.3. На границе земельного участка заявителя запроектировать и построить

двухсекционный РП-10 кВ, с вакуумными выключателями с пружинно-моторным приводом, с двумя секционными выключателями, разделенными огнестойкой перегородкой и АВР на стороне 10 кВ. Здание РП-10 кВ должно быть с двухскатной крышей и кабельным полуэтажом. Строительная часть РП должна быть рассчитана на 22 ячейки. В РП установить по 9 ячеек (ВВ – 2шт., СВ – 2шт., ТН – 2шт., ТСН – 2 шт.). К РП предусмотреть круглогодичный подъезд персонала ОАО «МОЭСК».

10.4. Запитать новый РП-10 кВ от двух устанавливаемых ячеек в РУ-10 кВ ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная) путем сооружения двух ПКЛ-10 кВ с применением кабелей из сшитого полиэтилена, сечением 500 мм<sup>2</sup>. Более точные параметры определить проектом. Ориентировочная длина трассы составляет 6,0 км.

10.5. Произвести объемы работ по организации расчетного учета электропотребления, а именно:

- статический счётчик класса точности не хуже 0,5S/1,0;
- ТТ в трех фазах (допускается установка в двух фазах) с отдельной обмоткой для учёта классом точности 0,2S;
- установить ТН.
- организовать передачу данных на сервер АИИС КУЭ ОАО «МОЭСК»;
- типы оборудования и способ передачи данных определить на этапе проектирования;
- выполнить проект на установку ИК учёта ЭЭ, проект согласовать с филиалом энергосбытовой компанией и утвердить в ОАО «МОЭСК».

10.6. В РУ-10 кВ сооружаемого РП-10 кВ установить одну линейную ячейку для электроснабжения ООО «Руполис-Растуново».

10.7. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки данных фидеров в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС 110 кВ Прудная (ПС №491 Прудная), включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.8. До ввода объектов в работу, Сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Московского РДУ, результатом которой является справка (Акт) о выполнении технических условий, подписываемая ОАО «МОЭСК», ООО «Руполис-Растуново» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. В РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ смонтировать трансформаторы 10 /0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту.

11.2. Запитать новые РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ от одной устанавливаемой ОАО «МОЭСК» ячейки в РУ-10 кВ сооружаемого РП-10 кВ путем сооружения ЛЭП-10 кВ. Параметры ЛЭП-10 кВ определить проектом.

11.3. Схему сетей 10 - 0,4 кВ определить проектом.

11.4. Выполнить проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД.

11.5. В проекте предусмотреть раздел «Учет электрической энергии», произвести объемы работ по организации расчетного учета электропотребления.

11.6. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя 10 кВ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ ).

11.7. Принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внешнего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ОАО «МОЭСК».

11.8. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаяющие ухудшение качества

электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ОАО «МОЭСК».

Подключение заявленной мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МОЭСК» и ООО «Руполис-Растуново», а также Московского РДУ и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов ООО «Руполис-Растуново» и служебной записки энергосбытовой компании.

Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 11д-12-302-7008/952014 от «16» сентября 2013 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.

Включение мощностей осуществляется только при наличии заключенного между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Заявителем Договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети.

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

Директор  
по перспективному развитию сети



А.М. Пятигор