



АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 1/ИА-18-302-444(113967)

от "12" сентября 2023г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Заместителя директора по реализации проектов крупных потребителей Скотникова Виктора Викторовича, действующего на основании доверенности № 6/н от 27.04.2023 (зарегистрированной в реестре № 77/555-н/77-2023-2-1348), с одной стороны, и

ФГБОУ ВО «РЭУ ИМ. Г.В. ПЛЕХАНОВА», РЭУ ИМ. Г.В. ПЛЕХАНОВА именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице _____

_____ действующего на основании _____ с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны».

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения № ИА-18-302-444(113967) от 14 сентября 2018 г. на полную сумму:

52 791 069,12 руб (Пятьдесят два миллиона семьсот девяносто одна тысяча шестьдесят девять рублей 12 копеек), в том числе НДС (20%) - 8 798 511,52 руб (Восемь миллионов семьсот девяносто восемь тысяч пятьсот одиннадцать рублей 52 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № И-22-00-572205/125.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 115093, г. Москва, ул. Б. Серпуховская, владение 13, строение 1, кадастровый номер: 77:01:0006013:17

Акт о выполнении технических условий от "17" августа 2023 г. № 3/ИА-18-302-444 (113967).

Дата фактического присоединения _____

Акт об осуществлении технологического присоединения _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1 594,2* кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: II категория – 1 594,2 кВт

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)

1-2	ПС 750 Павелецкая	Болтовые соединения низковольтных выводов силовых трансформато ров Т1, Т2 в ТП 30584	0,4	1594,2	-	--	0,35
В том числе опосредованно присоединенные							
-	-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовые соединения низковольтных выводов силовых трансформаторов Т1, Т2 в ТП 30584	Болтовые соединения низковольтных выводов силовых трансформаторов Т1, Т2 в ТП 30584

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Силовые трансформаторы Т1, Т2 в ТП 30584	Шины 0,4 кВ, ГРЩ 0,4 кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Силовые трансформаторы Т1, Т2 в ТП 30584	Шины 0,4 кВ, ГРЩ 0,4 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

АВ 2800 А – 2 шт., 1300 А, АВР 800 А.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)

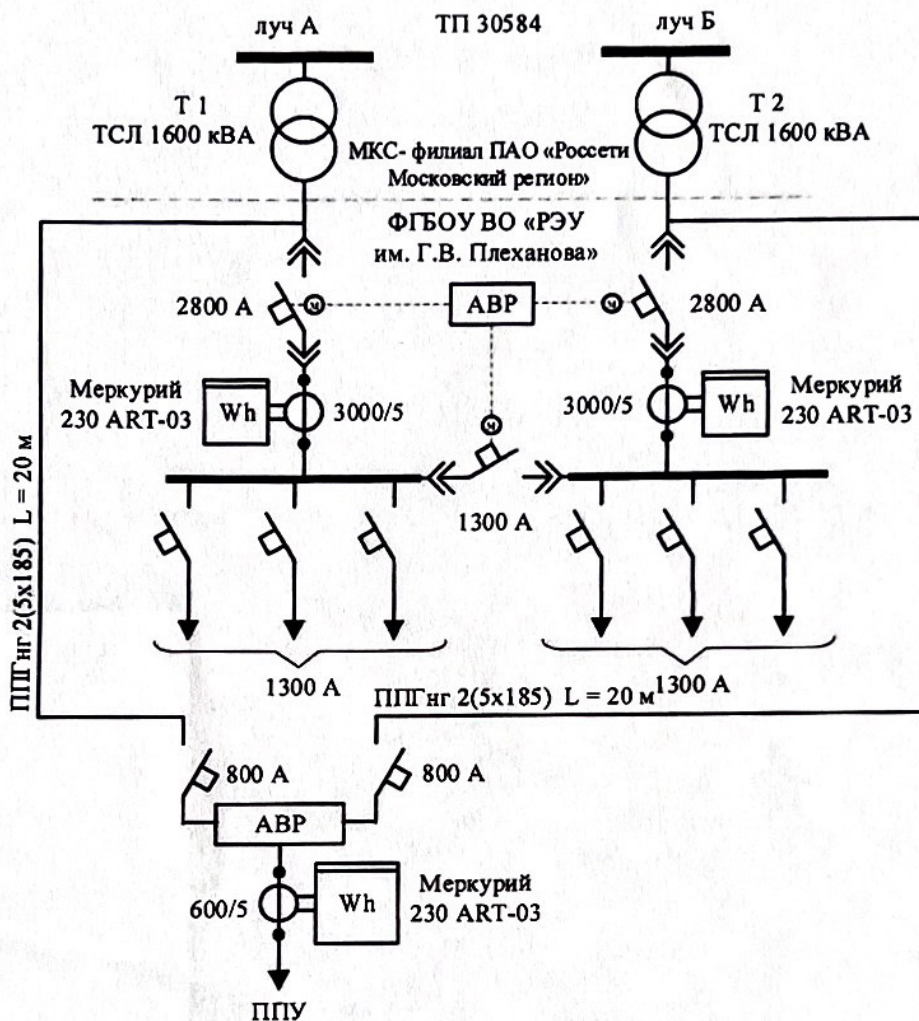
7. Прочие сведения:

7.1. Корпуса цифровых и информационных технологий ФГБУ ВО «РЭУ им. Г.В. Плеханова» (пл. 7 989 кв. м), кадастровый номер 77:01:0006013:17.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и

эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:
Заместитель директора по реализации
проектов крупных потребителей
ПАО «Россети Московский регион»

Заявитель:
ФГБОУ ВО «РЭУ ИМ. Г.В. ПЛЕХАНОВА»,
РЭУ ИМ. Г.В. ПЛЕХАНОВА
Проректор



Вниманию: в случае наличия намерения потребителя электрической энергии заключить договор, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, стоимость потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012.

И.о. н.з. чир. сгр-ва

Прошито, пронумеровано 2 л.
(два листа)

И.о. начальника управления строительства


Д.В.Шорох

«25» сентября 2023г.

