



Акт

об осуществлении технологического присоединения

№ 996562 от 2018 г.

Настоящий акт составлен **Публичным Акционерным обществом "Московская объединенная электросетевая компания"** (полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице
Начальника Домодедовского РЭС Кузнецов Александр Павлович
(Фамилия, Имя, Отчество лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании **доверенности № 59-ДЮ** от **01.01.2017г**,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и **ООО "Быстротел"**
(полное наименование заявителя - юридического лица, Фамилия, Имя, Отчество заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице **Генерального директора**
Русакова Павла Борисовича (Фамилия, Имя, Отчество лица - представителя заявителя)
действующего на основании **Устава**,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от **01.06.2018**
№ Ю8-18-302-7832(967610) в полном объеме на сумму **8719 (восемь тысяч семьсот девятнадцать) рублей 63 копейки**, в том числе НДС **1330 (одна тысяча триста тридцать) рублей 11 копеек**.
Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям **№ Ю8-18-202-9499(967610/102/Ю8)** от **31.05.2018**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

МО, Домодедово г, Шишкино д., Разрешение на размещение №RU50308000-РРО/84
Акт о выполнении технических условий от 06.06.18. № **082-00029604**

Дата фактического присоединения:---

Акт об осуществлении технологического присоединения: ---

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 15 кВт, в том числе:
- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 15
- ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ----- кВА
Категория надежности электроснабжения III

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания(наименование питающих линий) ПС	Описание точки присоединения ТП	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэфф-та реактивной мощности (tg φ)
1	491	299	0,4	15	-----	---
		опора №				

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
места крепления проводников отвления к проводам магистрали ВЛ-0,4 кВ от ТП- 299	места крепления проводников отвления к проводам магистрали ВЛ-0,4 кВ от ТП- 299

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
ВЛ-0,4 кВ от ТП- 299	ВЛ-0,4кВ к ЩУ, ЩУ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ к вводу, ввод, ВРУ-0,4кВ

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
ВЛ-0,4 кВ от ТП- 299	ВЛ-0,4кВ к ЩУ, ЩУ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ к вводу, ввод, ВРУ-0,4кВ

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: автоматический выключатель – 25 А.

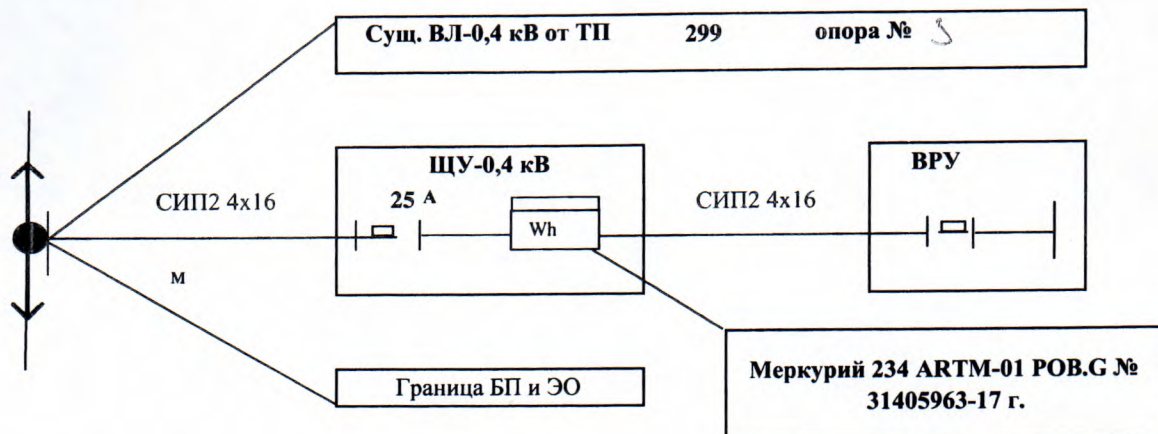
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(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) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочие сведения

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

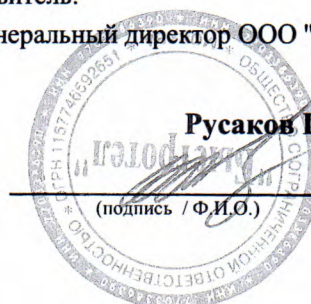
Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Заявитель:

Генеральный директор ООО "Быстротел"

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
800347d7 Начальник ДРЭС
Кузнецов А.П.



Внимание: в случае наличия намерения потребления электрической энергии, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.



АКТ

о выполнении технических условий

№ 082-00029604

от 06.06 2018 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединённая электросетевая компания», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника Домодедовского РЭС Кузнецова А.П., действующего на основании доверенности от 01.01.2017г. №59-ДЮ, с одной стороны, и ООО "Быстротел", именуемый в дальнейшем заявителем, в лице Русакова П.Б. с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям Ю8-18-202-9499(967610/102/Ю8) от 31.05.2018 к договору об осуществлении технологического присоединения от 01.06.2018 Ю8-18-302-7832(967610)

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п.10, 11 технических условий Ю8-18-202-9499(967610/102/Ю8) от 31.05.2018

3. - максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности 15 кВт;
- максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности 15 кВт;
Категория надежности электроснабжения: III 15 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)			Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности	Предельное значение коэффициента реактивной мощности
1	ВЛ 0,4кВ	ПС 491	ТП 299	0,5	0,4	15	-----	III	

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: копии сертификатов соответствия на электрооборудование

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя ВЛ-0,4 кВ

МО, Домодедово г, Шишкино д., Разрешение на размещение №RU50308000-РРО/84

сетевой организацией в лице начальника Домодедовского РЭС Кузнецова А.П. с участием - - -

построенных в рамках выполнения технических условий: Ю8-18-202-9499(967610/102/Ю8) от 31.05.2018

В ходе проведения осмотра установлены: перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру :---
устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики: 25

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями, выполнены.

7. прочие отметки: ---

от Сетевой организации

От Заказчика

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
800347d7
Начальник ДРЭС
Кузнецов А.П.

Русаков П.Б.
подпись, М.П.

В случае утери документов о технологическом присоединении (полностью или частично) за их восстановление взимается плата в размере 1000 рублей в соответствии с п.72 правил ТП



Перечень выявленных замечаний

№ 967610

« 06 » 06 2018 г.

Акт составлен Мастером МБ № 5 ДРЭС Южных электрических сетей – филиала ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
М.О., г. Домодедово, мкр. Белые Столбы, ул. Авенариуса, д. 10, 8-496-765-27-94

(наименование сетевой организации, должность, Ф.И.О.; для физических лиц, Ф.И.О.)

в присутствии заявителя (уполномоченного представителя заявителя)

ООО "Быстротел"

8-967-174-11-90

(Ф.И.О., наименование организации, должность, телефон)

о том, что « 06 » 06 2018 г. проведен осмотр электроустановок:

ЩУ, ответвление к вводу, ВРУ-0,4кВ

(наименование присоединяемых электроустановок, вводные распределительные устройства)

МО, Домодедово г, Шишкино д., Разрешение на размещение

расположенных по адресу:

№ RU50308000-РРО/84

(указывается адрес объекта и контактный телефон)

8-967-174-11-90

построенных (реконструированных) в рамках выполнения

технических условий

Ю8-18-202-9499(967610/102/Ю8) от 31.05.2018

к договору ТП

Ю8-18-302-7832(967610)

Характеристика технологического присоединения в соответствии с техническими условиями:

- максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности 15 кВт;

- максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности 15 кВт; (изменяется в случае увеличения мощности)

Установлено:

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)			Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов в (кВА)	Категория надежности	Предельное значение коэффициента реактивной мощности
1	ВЛ-0,4кВ	ПС 491	ТП 299	см 3	0,4	15	-	III	

1. Перечень и характеристики электрооборудования, предъявляемого к осмотру:
, ответвление к вводу, ВРУ-0,4кВ (провод СИП2 4x16/ м)

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

2. Характеристики установленных измерительных комплексов учета:

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коеф-т трансф.	Класс точности	Место установки	Тип	Коеф-т трансф.	Класс точности
1	ЩУ	Меркурий 234 АРТМ-01 РОВ.Г № 31405963-17 г.	1,0	----	----	----	----	----	----	----	----

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

в ЩУ перед счетчиком установлен автоматический выключатель номиналом

25 А

(виды защиты и автоматики, типы оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:

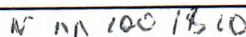
(место установки, тип, мощность и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра:

паспорт электросчетчика

(наименование и реквизиты документов)

6.



7.

Заключение по результатам осмотра:

ВКЛЮЧЕНО

(Ненужное зачеркнуть!)

Macropod 10 A

(ДОЛЖНОСТЬ, ПОДПИСЬ)

(Ф.И.О.)

(филиала ПАО «МОЭСК»)

(подпись)

Балашова Я.А.

(Ф.И.О.)



АКТ № И-18-019343
проверки и опломбирования узла учета

дата составления

06.06.18

Абонент №

Ф.И.О ООО "Быстротел"

Адрес потребителя

МО, Домодедово г, Шишкино д., Разрешение на размещение №RU50308000-РРО/84

Время Московское

10:00

Акт № И-18-019343

Допуск прибора (ов) учета электроэнергии в эксплуатацию для счетчиков прямого включения

В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат:

- место установки и схема подключения прибора учета;
 - состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя);
 - соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений
- Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»

1. Установлен на объекте:

по адресу: **МО, Домодедово г, Шишкино д., Разрешение на размещение №RU50308000-РРО/84**

подключение в/от (№ТП, №РТП, №РП и т.п.): линия электропередач от **299**

место установки прибора учета: ЩУ

расстояние от места установки прибора учета от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета (указывается в случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности): _____,

результат инструментальной проверки (измерений): измерения нет

наименование УКС и района МКС – филиала **ПАО «МОЭСК»** или РЭС и филиал **ПАО «МОЭСК»**

Московской области: **Домодедовский РЭС**

2. Предоставлены документы (не нужное зачеркнуть):

2.1 Технорабочий проект ДА/НЕТ

2.2 Паспорт (формуляр) на счетчик электроэнергии ДА/НЕТ

2.3 Паспорт (формуляр) на УСПД ДА/НЕТ

3. Прибор учета

Диспетчерское наименование присоединения (№ вв):

ВЛ **299**

тип	Заводской номер	Кл.т. Р/С	Показания прибора учета (на момент завершения)	тарифный режим (Т1, Т2, Т3)	Версия ПО/сетевой адрес	дата поверки/следующей поверки	опломбирование		
							наименование организации	№ пломбы на счетчике	№ пломбы на испытательной клемной коробке
Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.Г № 31405963-17 г.		1	702	Т ₁ Т ₂		2027	Домодедовский РЭС ЮЭС	1001810	1001831

4. Устройство сбора и передачи данных (УСПД)

тип	зав. Номер	версия ВПО	№ SIM карты	№ телефона SIM карты/ IP адрес	дата поверки/следующей поверки	опломбирование	
						наименование организации	№ пломбы
---	---	---	---	---	---	---	---

5. Заключение

При допуске прибора учета в эксплуатацию проверено (не нужное зачеркнуть):

Состав и параметры средств учета соответствуют проекту ДА/НЕТ

Монтаж измерительных цепей выполнен в соответствии с проектом ДА/НЕТ

Монтаж информационных магистралей выполнен в соответствии с проектом ДА/НЕТ

Пусконаладочные работы выполнены в полном объеме ДА/НЕТ

Технические средства учета электроэнергии готовы к эксплуатации ДА/НЕТ

Наличие и целостность пломб заводских (госповерителя) ДА/НЕТ

Обеспечение отсутствия несанкционированного доступа к средствам учета и измерительным цепям (возможность

Защита от механических повреждений прибора учета и измерительных цепей _____

5.2. Решение о (допуске / об отказе в допуске) прибора учета в эксплуатацию в качестве

(Допущен/Не допущен (причины) (в качестве расчетного/контрольного)

Приложения являются неотъемлемой частью акта допуска прибора учета в эксплуатацию:

Приложение 1 - Паспорт (копия) на счетчик ДА/НЕТ

Приложение 2 - Паспорт (копия) на УСПД ДА/НЕТ

Приложение 3 - Акт замены приборов учета ДА/НЕТ

6. Установка контрольной пломбы и (или) знаков визуального контроля осуществил

Сетевая организация: **Мастер ДРЭС ЮЭС**

(Наименование организации ФИО, выполнившего, установку пломбы)

Номера пломб (сбытовая компания, сетевая организация)		Место установки пломбы
прибор учета	100 1810	клемная крышка счетчика
автомат	100 1831	крышка вводного автомата

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета

7. Дата следующей поверки прибора учета _____

Состав комиссии принявшей участие по допуску прибора учета в эксплуатацию:

Заявитель

ООО "Быстротел"

(Наименование организации ФИО, подпись)

От сетевой организации: **Мастер участка ДРЭС ЮЭС**

Мастерев ЮА

Должностные лица «ПАО МОЭСК», не принимающие участие в осмотре ЭПУ заявителя:

Техник

Балашова Я.А.

(Наименование организации ФИО, подпись)