



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 1/38-17-302-8315(989611)

от "___" _____ 2017 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Московская объединенная электросетевая компания», именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника Наро-Фоминского РЭС Лосенкова Николая Николаевича, действующего на основании Доверенности № ЗЭС/01/900 от 19.06.2017 г., с одной стороны, и Дидиным Сергеем Владимировичем, тел: 8(985)561-42-20, именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. 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 от 23.08.2017 г. № 38-17-302-8315(989611) в полном объеме на сумму 550 (Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС (18%) 83,9 (Восемьдесят три рубля 90 копеек). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 22.08.2017 г. № 38-17-302-8653(989611/102/38).

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, с/п Веселевское, д. Подольное (50:26:0020302:131).

Акт о выполнении технических условий от "08" сентября 2017 г. № 277-17-ВУ.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от "___" _____ 20__ г. № _____.<2>

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 15 кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность — кВт; <3>
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов — кВА.

Категория надежности электроснабжения: третья.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-707 «Вышгород» ВЛ-10кВ ф. 3	Опора № 40 ВЛ-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884	0,4	15	--	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
Ответвительные зажимы на оп. № 40 ВЛ-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884 в сторону ШУ заявителя.	Ответвительные зажимы на оп. № 40 ВЛ-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884 в сторону ШУ заявителя.

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-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884 оп. № 40	ШУ

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-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884 оп. № 40	ШУ

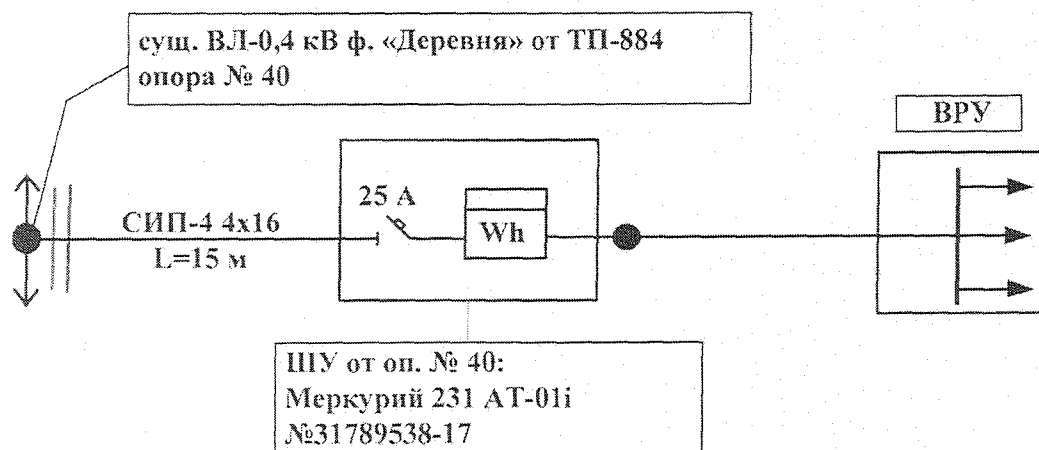
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

6. Автономный резервный источник питания: **отсутствует.**

7. Прочие сведения:

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) (см.красную черту на схеме) и эксплуатационной ответственности (см.синюю черту на схеме) сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



**Система расчетного (коммерческого) и контрольного учета
электроэнергии и мощности**

Порядковый номер комплекса учета на одноточной схеме	Место установки прибора учета	Расчетный коэффициент на точке учета	Балансовая принадлежность счетчика / наличие АСКУЭ (да/нет)	Наименование марки приборов учета	Характеристика системы учета				Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Потери в сетях Потребителя *			
					Класс точности		Контрольный – К, или Расчетный – Ра	Прямой – П или Обратный – П-О	Номинал тока обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	Номинальное напряжение обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	В трансформаторах Хх кВт час в месяц	В трансформаторах Нагрузки %	В линиях	Всего
					Активный А	Реактивный Ре										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	На опоре заявителя	1	Потребитель	Меркурий 231 АТ-011 №31789538-17	1.0	--	Р	П	--	Потребитель	--	--	--	--	--	--

Прочее: Объект – земельный участок без строения.

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.

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:

от Сетевой организации

от Заявителя

ПОДПИСАНО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ 3a7ad4d1 Начальник Наро-Фоминского РЭС филиала ПАО "МОЭСК" - Западные электрические сети Лосенков Николай Николаевич
--

 / Дидин С.В.
 Подпись (Ф И О)

- <1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится
 <2> Заполняется в случае переоформления документов
 <3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).



АКТ
о выполнении технических условий <1>

№ 277-17-VY

от "08" сентября 2017 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника Наро-Фоминского РЭС Лосенкова Николая Николаевича, действующего на основании Доверенности № ЗЭС/01/900 от 19.06.2017 г., с одной стороны, и Дидин Сергей Владимирович, тел: 8(985)561-42-20, именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 22.08.2017 г. № 38-17-202-8653(989611/102/38) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 23.08.2017 г. № 38-17-302-8315(989611).

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п. 10, п.11, п.12 технических условий.

3. Максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

- присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 15 кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность - кВт <2>.
- Категория надежности электроснабжения: третья.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-707 «Вышгород» ВЛ-10кВ ф. 3	Опора № 40 ВЛ-0,4кВ ф. «Деревня» от ТП-884	0,4	15	--	0,35

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: _____

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя: Московская область, Наро-Фоминский район, с/п Веселевское, д. Подольное (50:26:0020302:131), сетевой организацией в лице эл. монтера Хаустова М.С. _____, с участием <3> _____

(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)

построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от 22.08.2017 г. № 38-17-202-8653(989611/102/38) к договору о технологическом присоединении от 23.08.2017 г. № 38-17-302-8315(989611).

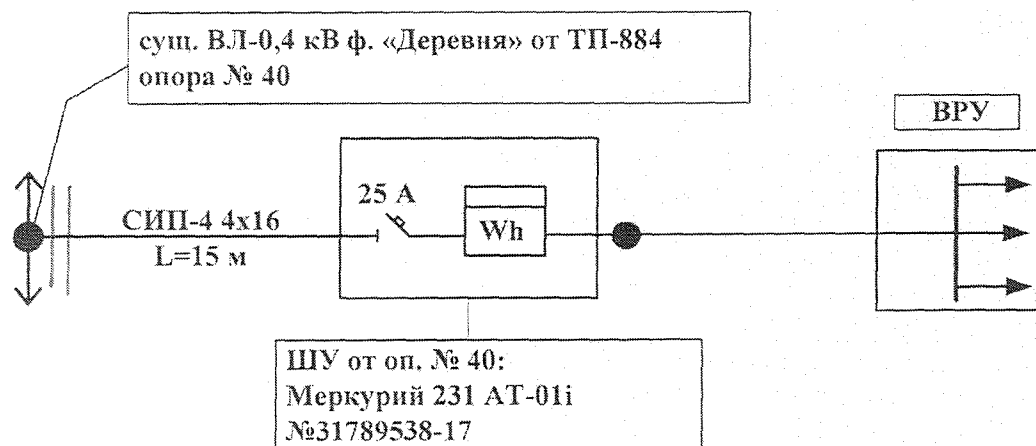
В ходе проведения осмотра установлены:
перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру: ШУ-0,4кВ с прибором учета Меркурий 231 АТ-01i №31789538-17;
устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики: ВА-25А;
автономный резервный источник питания: отсутствует.

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

7. Прочие отметки:

прибор учета Меркурий 231 АТ-01i №31789538-17 установлен на опоре заявителя у оп. № 40.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) (см. красную черту на схеме) и эксплуатационной ответственности (см. синюю черту на схеме) сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Подписи сторон:

от Сетевой организации

от Заявителя

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
3a7ad4d3
Начальник Наро-Фоминского РЭС филиала
ПАО "МОЭСК" - Западные электрические
сети
Лосенков Николай Николаевич


Подпись / Дидин С.В.
(Ф.И.О.)

Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления

(должность)

(подпись) (Ф.И.О.)

<1> Акт составляется сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае согласования технических условий с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае если технические условия согласовывались с субъектом оперативно-диспетчерского управления, а проверки выполнения технических условий в части мероприятий, выполнение которых возложено на заявителя, и в части мероприятий, выполняемых сетевой организацией, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок, а именно отдельно сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления либо сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

<2> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<3> Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

<4> Согласовывается при составлении акта между сетевой организацией и заявителем, в случае если технические условия согласовывались субъектом оперативно-диспетчерского управления.



Приложение №
к договору ТП № 38-17-302- (989611)
от " " 20 г

Наро-Фоминский РЭС

№ 38-17-202-8653(989611/102/38)

22 августа 2017 г

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

Дидин Сергей Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства земельного участка без строения.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **земельный участок без строения, Московская область, Наро-Фоминский район, с/п Веселевское, д. Подольное (50:26:0020302:131).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
7.1. 1 точка - существующая опора ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4кВ ТП № 884 - 15 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС №707 35/10 кВ Вышгород (ПС 35 кВ Вышгород).**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «МОЭСК» выполнить:
10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
10.1.1. Отсутствуют.
10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
10.2.1. Отсутствуют.
10.3. До ввода объектов в работу, ПАО "МОЭСК" необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО "МОЭСК" и Заявителем.
11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.2. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/).

11.4. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в филиал(ы) ПАО «МОЭСК» Западные электрические сети разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО "МОЭСК", при участии Заявителя, и подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 38-17-302-_____(989611) от «____» _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

e250f7ca

Начальник отдела инженерного
обеспечения технологического
присоединения филиала ЗЭС ПАО
"МОЭСК"
Кабилов Сергей Ришатович

Чебышев М.А.