



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

Дмитровское территориальное отделение  
141800 Московская область г. Дмитров, мкр. Аверьянова, д.25  
Тел.: 8(496)224-16-66, факс: 8(496)224-64-13

АО «Мосэнергосбыт» / ИНН 7736520080  
117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9  
Тел.: +7 (499) 550-9-550  
www.mosenergosbyt.ru

**Председателю правления  
СНТ «Отдых»  
Децовой Е.В.**

11.03.2020г. № СК/41-2483/20

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

141825, Московская обл.,  
Дмитровский городской округ,  
Орудьево с., б/н

**О направлении оферты  
Дополнительного соглашения к  
Договору энергоснабжения**

**Уважаемая Елена Валентиновна!**

В ответ на Ваше обращение от 17.01.2020 (вх. от 17.01.2020 № СК/41-396/20) направляем в Ваш адрес Дополнительное соглашение от 31.01.2020г. к Договору энергоснабжения № 90033404 от 01.07.2012г. в двух экземплярах.

Просим Вас в установленном порядке подписать представленные документы, скрепить печатью и один экземпляр направить с сопроводительным письмом в адрес АО «Мосэнергосбыт» г. Дмитров, мкр. Аверьянова, д. 25, каб. 301.

Приложение: 1. Дополнительное соглашение от 31.01.2020г. к Договору энергоснабжения № 90033404 от 01.07.2012г. - ( 2 экз);

2. Приложение № 2 от 31.01.2020г. (объекты № 90033404, 90017521) к Договору энергоснабжения № 90033404 от 01.07.2012г;

3. Приложение А от 31.01.2020г. к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 31.01.2020г. (объекты № 90033404, 90017521), к Договору № 90033404 от «01» июля 2012г.

**Заместитель начальника  
Дмитровского ТО**

**Е.С. Телепин**

ФИО. Машинкина О.В.  
☎ 8-496-224-64-13

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ  
К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**№ 90033404 от «01» июля 2012г.**

**г. Москва**

**« 31 » января 2020г.**

Акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «МЭС», в лице Заместителя начальника Дмитровского территориального отделения Телепина Елисея Сергеевича, действующего на основании доверенности № Д-103-276 от 02.12.2019г., с одной стороны, и СНТ «Отдых», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Председателя правления Децовой Елены Валентиновны, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к Договору № 90033404 от «01» июля 2012г. (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с поступлением заявления от Абонента от 17.01.2020г. (вх. от 17.01.2020г. № СК/41-396/20):

1. Приложение № 2 к Договору «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» от 01.01.2019г. (объект № 90017521) изложить в новой редакции от 31.01.2020г. согласно приложению № 1 к настоящему Соглашению (Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», оформленное 31.01.2020г.);

2. Приложение № 2 к Договору «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» от 01.11.2019г. (объект № 90033404) изложить в новой редакции от 31.01.2020г. согласно приложению № 1 к настоящему Соглашению (Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», оформленное 31.01.2020г.);

3. Приложение А от 01.01.2019г. к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 01.01.2019г. (объект № 90017521) изложить в новой редакции от 31.01.2020г. согласно Приложению №1 к настоящему Соглашению (Приложение А от 31.01.2020г.) к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 31.01.2020г.);



4. Приложение А от 01.11.2019г. к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 01.11.2019г. (объект № 90033404) изложить в новой редакции от 31.01.2020г. согласно Приложению №1 к настоящему Соглашению (Приложение А от 31.01.2020г.) к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 31.01.2020г.).

5. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его заключения.

6. Исполнение обязательств по настоящему Соглашению начинается с 31.01.2020г.

7. Настоящее Соглашение оформлено в двух экземплярах (один экземпляр(а) МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.

#### **Приложение:**

1. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», составленное 31.01.2020г., в отношении объектов № 90033404, 90017521;

2. Приложение А от 31.01.2020г. к Реестру источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности от 31.01.2020г. (объекты № 90017521, 90033404), к Договору 90033404 от «01» июля 2012г.

**АО «Мосэнергосбыт»:**

  
Подпись

/Телепин Е.С./  
расшифровка подписи

**Абонент:**

\_\_\_\_\_  
Подпись  
М.П.

/Децова Е.В./  
расшифровка подписи

АО "Мосэнергосбыт"

/ Е.С. Телени /  
ФИО\*

Абонент

/ Е.В. Децова /  
подпись\* ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента

СНТ "Отдых"

Наименование и номер объекта

9 0 0 3 3 4 0 4

садовые дома

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Адрес объекта Московская обл., Дмитровский р-н  
с. Орудьево

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Телефон, факс 8-916-320-94-55

### РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
"31" января 2020г

Владелец Реестра  
"01" ноября 2019г

#### 1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПИ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит потребителя
ПАО "МОЭСК" Дмитровский РЭС	610	16	-	-	-	-	-	Кабельные наконечники 6 кВ фидера № 16 на ПС № 610- "Орехо"	1931,40	870,40	1311

#### 2. Значение максимальной (одновременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

2146

#### 3. Документация о технологическом присоединении

№ б/н от "11" июля 1982 г. Акт по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию  
наименование документа о тех. присоединении  
электростановок и сооружений напряжением выше 1000 вольт между Мосэнерго и потребителем  
Дмитровские электрические сети Мосэнерго и садоводческое товарищество "Отдых"

№ С8-10-205-72(901047/104) от "12" февраля 2010 г. Справка о распределении мощности  
наименование документа о тех. присоединении

#### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" www.moesk.ru

Телефон 8-496-22-3-55-29 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) sew@moesk.ru

\* - ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, ее значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,90, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,90)

\*\*\*\* При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВЛ ВЛ СН, СДЗ, ВВ	Уровень напряжения для подключения к ВЛ ВЛ СН, СДЗ, ВВ	Уровень напряжения для подключения к ВЛ ВЛ СН, СДЗ, ВВ	Идентификационный номер учета*	Тип прибора учета по метрологии (модель)	Датум прибора учета	Датум ввода прибора учета	Расчетный коэффициент	Паспортная дата и время начала действия/формирование прибора	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Станция, Организация, Транзитный абонент)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка**			Компьютеризация устройств		
													Дата	Срок давности	Тип	Количество (шт)	Суммарная и максимальная мощность компьютеризованных устройств (кВАр)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	ВН	ВН	-	12060383	С.УТ. 4ТМ.02.2	-	С.УТ. 4ТМ.02.2	2400	005447,41	ПАО "МОТЭК"	ПЭС-610 ф.16	0	ИУ-01.12.2016г. ТТ-19.03.2018г. ТТ-20.04.2023г.	10 лет 8 лет 8 лет	-	-	-	-
2	СДЗ	ВН	-	24372229	Меркурий 233 ART-03 К	-	Меркурий 233 ART-03 К	60	Т1-000786,06 Т2-003519,10	абонент	РУ-0,4кВ КТП-1	7	ИУ- 16.08.2015г. ТТ- 01.08.2019г.	10 лет 8 лет	-	-	-	-
3	СДЗ	ВН	-	25625982	Меркурий 233 ART-03 К	-	Меркурий 233 ART-03 К	60	Т1-003392,38 Т2-001884,62	абонент	РУ-0,4кВ КТП-2	7	ИУ- 10.07.2017г. ТТ- 05.07.2017г.	10 лет 16 лет	-	-	-	-
4	СДЗ	ВН	-	103760385	Энергомера CE 308	-	Энергомера CE 308	30	Т1-07203,371 Т2-02871,270	абонент	РУ-0,4кВ КТП-2а	7	ИУ- 08.04.2016г. ТТ- 25.05.2016г.	16 лет 8 лет	-	-	-	-
5	СДЗ	ВН	-	113613592	Энергомера CE 308	-	Энергомера CE 308	40	Т1-05273,134 Т2-02440,119	абонент	РУ-0,4кВ КТП-5	7	ИУ- 05.12.2017г. ТТ- 10.04.2018г.	16 лет 16 лет	-	-	-	-
6	СДЗ	ВН	-	07099626	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	40	Т1-028963,15 Т2-013889,95	абонент	РУ-0,4кВ КТП-5а	7	ИУ- 22.12.2010г. ТТ- 01.08.2015г.	10 лет 8 лет	-	-	-	-
7	СДЗ	ВН	-	332472	ИИМ 3200.44.C1	-	ИИМ 3200.44.C1	80	Т1-027261,548 Т2-010158,800	абонент	РУ-0,4кВ КТП-7	7	ИУ- 01.03.2013г. ТТ- 27.01.2016г.	8 лет 8 лет	-	-	-	-
8	СДЗ	ВН	-	07099626	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	60	Т1-021195,16 Т2-009860,37	абонент	РУ-0,4кВ КТП-8	7	ИУ- 01.12.2010г. ТТ- 29.04.2014г.	10 лет 8 лет	-	-	-	-
9	СДЗ	ВН	-	07099731	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	20	006811,00	абонент	РУ-0,4кВ КТП-3	8	ИУ- 01.12.2010г. ТТ- 04.02.2019г.	10 лет 16 лет	-	-	-	-



10	A	CH2	BH	-	07099379	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	007560,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-4	8	ИУ-01.12.2010г ТТ-30.01.2018г	10 лет 16 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	A	CH2	BH	-	07099378	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1005	-	20	059574,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-4а	8	ИУ-01.12.2010г ТТ-04.02.2019г	10 лет 16 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	A	CH2	BH	-	07099381	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	3005	-	60	050443,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-6	8	ИУ-01.12.2010г ТТ-05.06.2018г	10 лет 16 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	A	CH2	BH	-	07099630	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	039691,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-9	8	ИУ-01.12.2010г ТТ-16.01.2015г	10 лет 8 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	A	CH2	BH	-	07099757	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	047234,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-10	8	ИУ-20.12.2010г ТТ-01.01.2018г	10 лет 8 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	A	CH2	BH	-	07099626	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	010200,00	абонент	ПУ-0,4кВ КТП-11	8	ИУ-01.12.2010г ТТ-13.05.2019г	10 лет 16 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	A	CH2	BH	-	07099367	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	030294,00	ЧИТ "Прогресс-2"	ПУ-0,4кВ КТП-13	7	ИУ-01.12.2010г ТТ-01.12.2015г	10 лет 8 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	A	CH2	BH	-	103760371	Энергомера CE 308	5,3	2505	-	50	T1-07532,000 T2-04045,000	ЧИТ "Солар-2"	ПУ-0,4кВ КТП-12	7	ИУ-01.01.2016г ТТ-07.04.2017г	16 лет 8 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	A	CH2	BH	-	07099960	Меркурий 230 ART-03 PQC/SIGDN	6,2	1505	-	30	028528,00	ЧИТ "Летения"	ПУ-0,4кВ КТП-63	7	ИУ-01.12.2010г ТТ-25.05.2016г	10 лет 8 лет	-	-
	P	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* ВУ точка учета  
 \*\* Тип учета Активные (А) 0-расчетный, 3-транзитный, 8-контрольный  
 Резервные (Р) 5-основной, 6-транзитный  
 \*\*\* Указывается информация по прибору учета, измерительным трансформаторам тока (выраженным)  
 М/Ж \_\_\_\_\_ / И.А. Луцкини /  
 ФИО \_\_\_\_\_

Абонент \_\_\_\_\_ / Е.В. Девкина /  
 ФИО \_\_\_\_\_

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергоснабжающего органа, адреса объектов Абонента, Субабонентов, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка выходящего провода (А/ВВ)	Номинальное фазное напряжение, В	Потери в линиях (вырученные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Переданное количество
								Потери в трансформаторах (А/ВВ)	Потери в трансформаторах (%)	Суммарные потери (А/ВВ)	Суммарные потери (вырученные) (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	с/дворовые дома, СНТ "Ордык"	12060383	0	0,5	300	6 / √3	-	-	-	-	-	общая
2	с/дворовые дома, СНТ "Ордык"	24372229	7	0,5	300	6 / √3	0,07474	389	0,27276	389	0,3475	общая
3	с/дворовые дома, СНТ "Ордык"	25625982	7	0,5	300	6 / √3	0,07474	389	0,27276	389	0,3475	общая
4	с/дворовые дома, СНТ "Содружество"	105760385	7	0,5	300	6 / √3	0,07474	263	0,24138	263	0,3161	общая
5	с/дворовые дома, СНТ "Цайка"	113613592	7	0,5	300	6 / √3	0,11450	389	0,32214	389	0,4366	общая
6	с/дворовые дома, СНТ "Наука"	07099526	7	0,5	300	6 / √3	0,11454	263	0,64910	263	0,7636	общая
7	с/дворовые дома, СНТ "Совестлив"	332472	7	0,5	300	6 / √3	0,09288	778	0,29705	778	0,3899	общая
8	с/дворовые дома, СНТ "Топка"	07099036	7	0,5	300	6 / √3	0,08080	389	0,32214	389	0,4029	общая
9	с/дворовые дома, СНТ "Звезда"	07099731	8	0,5	300	6 / √3	0,07474	263	0,24138	263	0,3161	общая
10	с/дворовые дома, СНТ "Берег"	07099379	8	0,5	300	6 / √3	0,07474	132	0,40394	132	0,4787	общая
11	с/дворовые дома, СНТ "Славкоптовск"	07099378	8	0,5	300	6 / √3	0,07474	132	0,40394	132	0,4787	общая
12	с/дворовые дома, СНТ "Будута"	07099381	8	0,5	300	6 / √3	0,13575	389	0,65413	389	0,7771	общая



13	сладкое дома, СЧГ "Транслайн"	07099630	8	0.5x	300	6 / 43	0,07474	389	0,29008	389	0,3648	объем
14	сладкое дома, СЧГ "Рахта-7"	07099757	8	0.5x	300	6 / 43	0,07474	389	0,27642	389	0,3512	объем
15	сладкое дома, СЧГ "Южный флот"	07099626	8	0.5x	300	6 / 43	0,07474	158	0,42323	158	0,4980	объем
16	СЧГ "Прогресс-2" (об. 6004)	07099367	7	0.5x	210	6 / 43	-	263	0,51793	263	0,51793	объем
17	СЧГ "Совхоз-2" (об. 7017)	103760371	7	0.5x	165	6 / 43	-	325	2,21	325	2,21	объем
18	СЧГ "Лесхоз" (об. 2560)	07099660	7	0.5x	163	6 / 43	-	259	2,52761	259	2,52761	объем

Итоговая категория на дату окончания Регистра

первая

\*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субобъекты
3. Трехзначные потребители
4. Трехзначные сетевые организации

\*\*Тип учета

Активные (А) - расчетный, 7-прямой, 8-интервальный

Особые условия:

1. Из общего объема потребления, рассчитанного по показаниям прибора учета № 12060383, вычитается объем потребления транзитных потребителей, рассчитанный по показаниям приборов учета перечисленных в таблице 1 со 2 по 8 по линии, с применением которой ценовой категории (группа статистики - 88, № ссылки: П- 3082, 12- 3078). 2. Из общего объема потребления, рассчитанного по показаниям прибора учета № 12060383, вычитается объем потребления транзитных потребителей, рассчитанный по показаниям приборов учета № 07099167 (СЧГ "Прогресс-2"), № 103760371 (СЧГ "Совхоз-2"), № 07099660 (СЧГ "Лесхоз") (таблица 1 по стр. 16-18). 3. Из общего объема потребления, рассчитанного по показаниям прибора учета № 12060383, вычитается объем потребления, рассчитанный по показаниям приборов учета, перечисленных в приложении А.

М.П.

/ И.А. Бухалин /

Ф.И.О.

Абонент

/ Е.В. Демова /

подпись

Ф.И.О.

Группа статистики

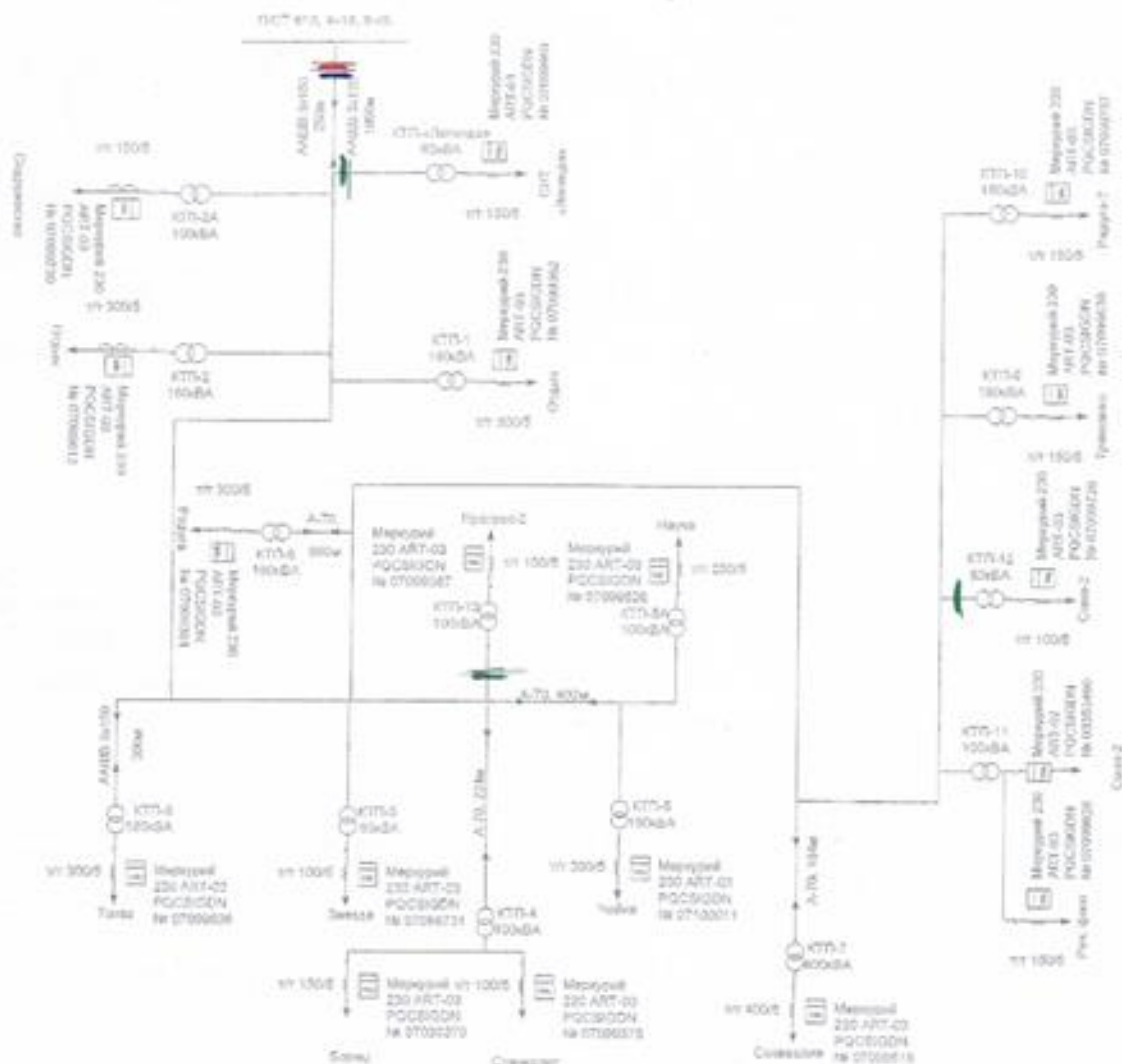
№ ссылки

88

3074



## Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документации о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

Абонент

подпись

/ Н.А. Лукаши /  
ФИО

подпись

/ Е.В. Децова /  
ФИО

№ 9 0 0 3 3 4 0 4 от "01" июля 2012 г.

АО "Мосэнергосбыт"

/ Е.С. Теленин /  
ФИО\*

Абонент

/ Е.В. Децова /  
ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента

СНТ "Отдых"

Наименование и номер объекта

9 0 0 1 7 5 2 1

садовые дома

Абонент: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Адрес объекта Московская обл., Дмитровский р-н  
с. Орудьево

Объект: действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Телефон, факс 8-916-320-94-55

### РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
"31" января 2020г.

Владелец Реестра  
"01" ноября 2019г.

#### 1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПИ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Видное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит-потребитель
ПАО "МОЭСК" Дмитровский РЭС	610	16	-	-	-	-	-	Кабельные навесы № 6 кВ фидера № 16 на ПС № 610- "Орево"	972	972	-

#### 2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

2146

#### 3. Документация о технологическом присоединении

№ б/н от "11" июля 1982 г. Акт по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 вольт между Мосэнерго и потребителем  
Дмитровские электрические сети Мосэнерго и садоводческое товарищество "Отдых"

№ С8-10-205-72(901047/104) от "12" февраля 2010 г. Справка о распределении мощности  
наименование документа о тех. присоединении

#### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет" www.moesk.ru

Телефон 8-496-22-3-55-29 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) ses@moesk.ru

\* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, ее значение определяется как произведение величин, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,90, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,90)

\*\*\*\* При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности по приборам учета (ВН, ТН, СН, СИ2, ИВ)	Уровень напряжения для применения приборов учета (ВН, ТН, СН, СИ2, ИВ)	Идентификационный номер учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Емкость прибора учета	Инерционные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Паспорта на дату начала эксплуатации прибора учета (серия, номер)	Виды принадлежности прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Триангулярный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственный номер***			Комплекующие устройства			
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МШВ	Тип	Количество (шт)	Суммарная номинальная мощность комплекующих устройств (кВАр)		
1	А	СИ2	ВН1	24372229	Меркурий 233 ART-03 К	6,2	300/5	-	60	Т1-006786,06 Т2-003519,10	абонент	РУ-0,4кВ КТП-1	0	13	14	15	16	17	18	19
2	А	СИ2	ВН1	25625982	Меркурий 233 ART-03 К	6,2	300/5	-	60	Т1-003592,38 Т2-001884,02	абонент	РУ-0,4кВ КТП-2	0	13	14	15	16	17	18	19
3	А	СИ2	ВН1	103760385	Энергомера CE 308	5,3	150/5	-	30	Т1-07203,371 Т2-02871,270	абонент	РУ-0,4кВ КТП-2а	0	13	14	15	16	17	18	19
4	А	СИ2	ВН1	11361392	Энергомера CE 308	5,3	200/5	-	40	Т1-05273,134 Т2-02440,119	абонент	РУ-0,4кВ КТП-5	0	13	14	15	16	17	18	19
5	А	СИ2	ВН1	07099526	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	6,2	200/5	-	40	Т1-02890,315 Т2-013889,95	абонент	РУ-0,4кВ КТП-5а	0	13	14	15	16	17	18	19
6	А	СИ2	ВН1	332472	ИИМ 3200-44 С1	6,3	400/5	-	80	Т1-027261,548 Т2-010158,800	абонент	РУ-0,4кВ КТП-7	0	13	14	15	16	17	18	19
7	А	СИ2	ВН1	07099636	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	6,2	300/5	-	60	Т1-021195,16 Т2-009860,37	абонент	РУ-0,4кВ КТП-8	0	13	14	15	16	17	18	19

\* ИЛ токи учета

\*\* Тип учета: А) Активный, Б) О-расчетный, Т-триангулярный, К-коллекторный; Р) Реактивные (Р) - Сосисовый, 6-процентный

\*\*\* Указывается информация по прибору учета, инверционным трансформаторам тока (спиральным)

МЭС / И.А. Духанов /  
подпись

Абонент / Е.В. Дюрова /  
подпись



Таблица 2. Сведения о токковременниках Абонента, Субабонентах и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования абонента Абонента, Субабонента, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ лицевого счета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Длительность действия договора на право пользования электроэнергией (месяцев)	Наименование фактического владельца	Потери в сетях (парулучетов) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Период окончания
								Потери электрической энергии (кВтч)	Потери в сетях (%)	Суммарные потери электрической энергии (кВтч)	Суммарные потери электрической энергии (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	садовые дома, СНТ "Ордак"	24372229	0	0,5s	300	6 / √3	0,07474	389	0,27276	389	0,3475	общий
2	садовые дома, СНТ "Ордак"	25625982	0	0,5s	300	6 / √3	0,07474	389	0,27276	389	0,3475	общий
3	садовые дома, СНТ "Солнечество"	103760385	0	0,5s	300	6 / √3	0,07474	263	0,24138	263	0,3161	общий
4	садовые дома, СНТ "Найка"	113613592	0	0,5s	300	6 / √3	0,11450	389	0,32214	389	0,4366	общий
5	садовые дома, СНТ "Науца"	07099526	0	0,5s	300	6 / √3	0,11454	263	0,64910	263	0,7636	общий
6	садовые дома, СНТ "Солнечное"	332472	0	0,5s	300	6 / √3	0,09288	778	0,29705	778	0,3899	общий
7	садовые дома, СНТ "Гонат"	07099636	0	0,5s	300	6 / √3	0,09090	389	0,32214	389	0,4029	общий

Итого группа собственников  
 № сс/л/сч/вн ТП - 3082, Т2-3078  
 88



Инициалы и номер на дату составления Регистра  
 \*Сведения записываются в следующем порядке:  
 1. Объекты Абонента  
 2. Субабоненты  
 3. Транзитные потребители  
 4. Транзитные сетевые организации

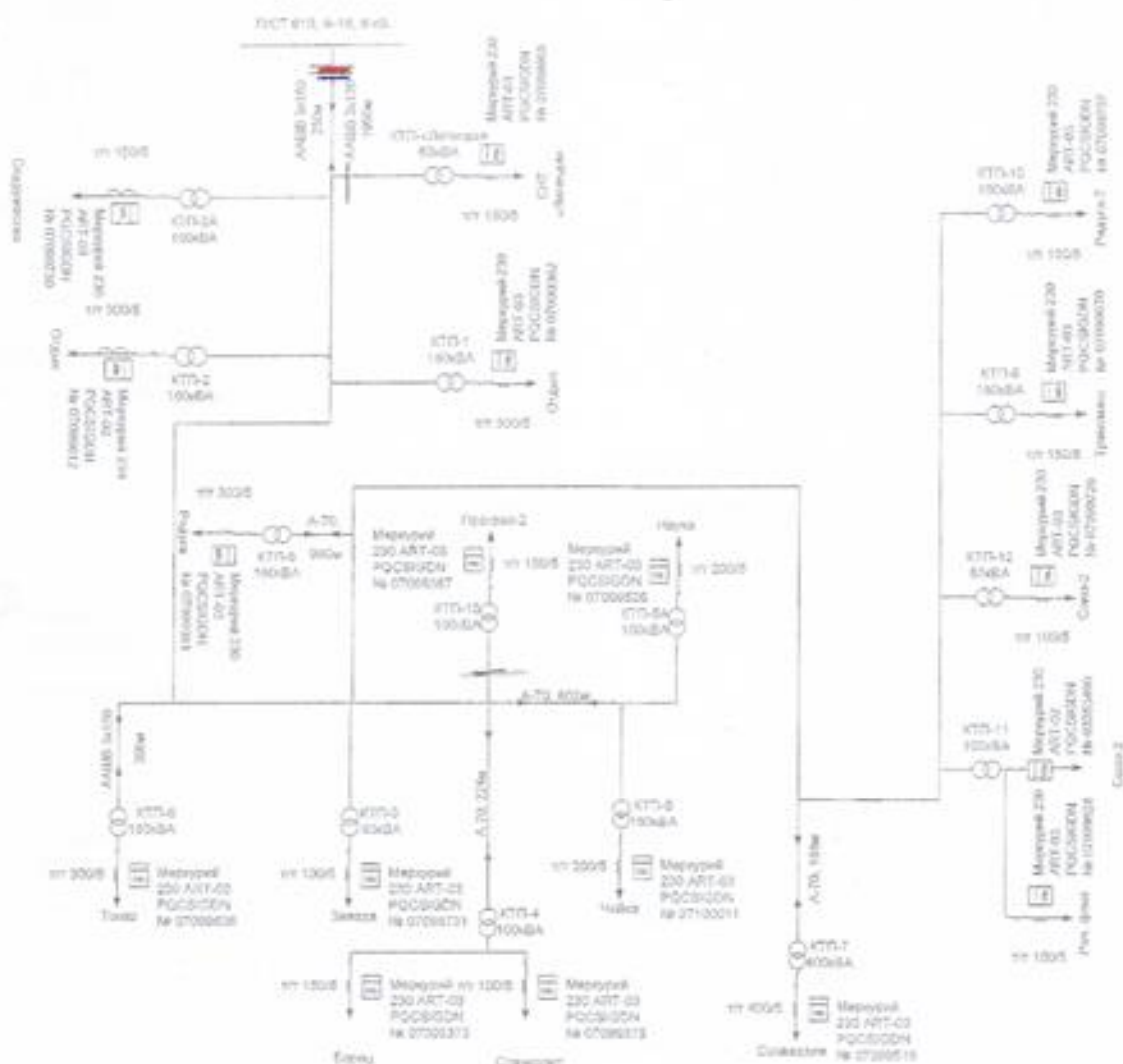
\*\* Тип учета: А) - расчетный, Б) - расчетный, В) - контрольный

Общая сумма:

М.П.С. / И.А. Луцкая / 0480  
 подпись

Абонент / Е.В. Демова / 0410  
 подпись

## Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документации о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

подпись

/ Н.А. Лучахин /

ФИО

Абонент

подпись

/ Е.В. Децова /

ФИО