

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к  
тарифной группе «Население»

№ 90313677

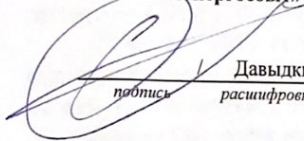
от «13» октября 2020 г.

Приложение составлено «13» октября 2020г.

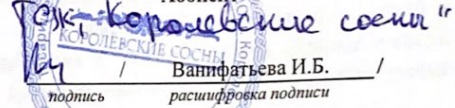
**АДРЕСА ПОСТАВКИ**  
электрической энергии (мощности)

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	90313677	уличное освещение МКД	Московская обл., Королев городской округ, Королев г., Пролетарская ул., 15/2
2	90313777	уличное освещение таунхаусов	Московская обл., Королев городской округ, Королев г., Пролетарская ул., 15/2

АО «Мосэнергосбыт»

  
Давыдкин Д.С. /  
подпись / расшифровка подписи

Абонент

  
Ванифатьева И.Б. /  
подпись / расшифровка подписи

М.П. (при наличии)

подпись сторон

АО "Мосэнергосбыт"  
 Давыдкин Д.С. /  
 подпись\* ФИО\*

№ 90313677

Приложение № 2  
 к Договору энергоснабжения с ТП население  
 от «14» октября 2020 г.

Абонент  
 Ванифатьева И.Б. /  
 подпись\* ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента  
 ТСЖ "Королевские сосны"  
 Абонент: вновь присоединяемый  
 (действующий, вновь присоединяемый, временный)  
 Объект: вновь присоединяемый  
 (действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта  
 90313677  
 Уличное освещение  
 Адрес объекта: Московская обл., Королев городской округ,  
 Пролетарская ул., 15/2 д.  
 Телефон, факс

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
 и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
 «14» октября 2020 г.

Взамен Реестра  
 от « » г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
АО "МСК Энергосеть"	255				261			На контактах кабельных наконечников в РУ-0,4 кВ ТП-261	2,7	2,7	

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ б/н от " 31 " 05 2012 г. АРБП между  
 наименованием документа о тех. присоединении  
 ЗАО "Королевская электросеть" и ООО "Драйв"

4. Контактная информация сетевой организации:

АО "МСК Энергосеть" Официальный сайт в сети "Интернет" kenet.ru  
 Телефон Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@kenet.ru

- \* ФИО и подпись лица, подписавшего договор
- \*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении
- \*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,9)
- \*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

И Ванифатьева И.Б.  
 подпись сторон

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

№ п/п	Наименование энергоснабжающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)		Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Период ограничения
					ампер	кВ			Потери холостого хода (Вт%)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исключенные в (Вт%)	Суммарные потери включенные в (Вт%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Нежилое помещение №5	331290	0	0,5	100	0,23	0	0	0	0	0	Общий	

Ценовая категория на дату составления Регистра ЦК-1

Группа статистики

№ ссылки: —

\*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

\*\*Тип учета


Активные (А) 0-расчетный, 7-транзитный, 8-контрольный

Особые условия:  
Абоненту надлежит переоформить акт об осуществлении тех. присоединения

МЭС

  
подпись  
7 Козhevников Д.Ю.  
ФИО

Абонент

  
Тех. Королёва Сест.  
Абонент  
И. Вандарова И.В.  
подпись  
ФИО

подпись сторон

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)		Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок организации
					вольт	ампер			кВ	Потери холостого хода (дБГЧ)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исключенные в (дБГЧ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Уличное освещение	331290	0	0,5	100	0,23	0	0	0	0	0	Общий	

Ценовая категория на дату составления Регистра ЦК-1

Группа статистики

№ ссылки: —

\*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

\*\*Тип учета

Активные (А): 0-расчетный, 7-транзитный, 8-контрольный


Объем условия:

Абоненту надлежит переоформить акт об осуществлении тех. присоединения

МЭС

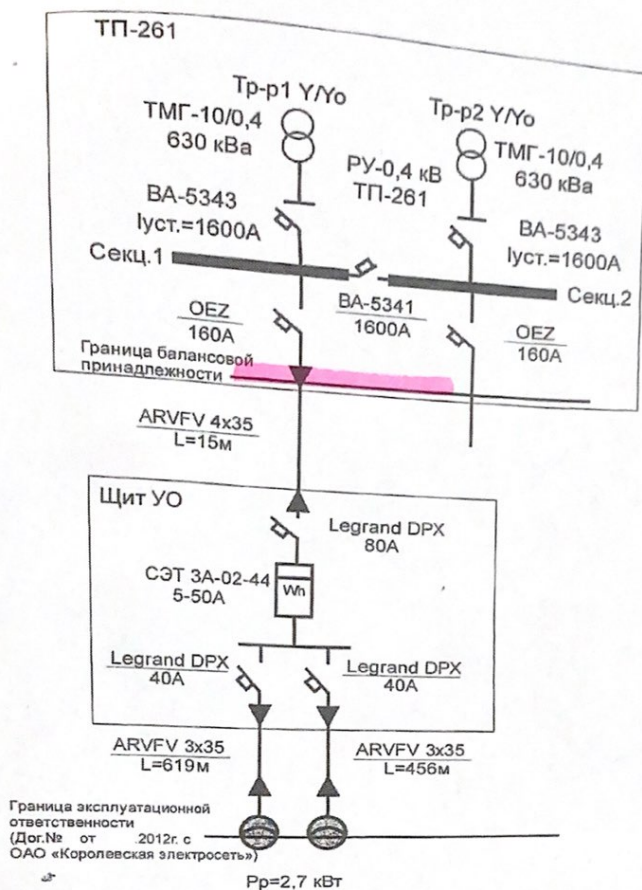
 / Кожевников Д.Ю. / ФИО

Абонент

ТСЖ Королевские сажки,  
Абонент:  / Васильева И.В. / ФИО

подписан сторона

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 документах 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

*Кожеников Д.Ю.*  
подпись ФИО

Абонент

*ОАО «Королевские электросети»*  
*Ваширатова И.В.*  
подпись ФИО

*И.В. Ваширатова И.В.*  
подпись сторон

Приложение № 2

к Договору энергоснабжения с ТП население  
от «14» октября 2020 г.

№ 90313677

АО "Мосэнергосбыт"

Давыдкин Д.С. /  
подпись\* ФИО\*

Абонент

Ванифатьева И.Б. /  
подпись\* ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента

ТСЖ "Королевские сосны"

Абонент: вновь присоединяемый  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: вновь присоединяемый  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

90313777

Уличное освещение

Адрес объекта Московская обл., Королев городской округ,  
Пролетарская ул., 15/2 д.

Телефон, факс \_\_\_\_\_

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
«14» октября 2020 г.

Взамен Реестра  
от « » \_\_\_\_\_ г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**								Значение максимальной мощности (кВт)***			
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границ балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
АО "МСК Энергосеть"	255		1538					На контактах кабельных наконечников в РУ-0,4 кВ РП-1538	3,5	3,5	

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ \_\_\_\_\_ б/н от " 01 " 01 \_\_\_\_\_ 2015 г. \_\_\_\_\_ АРБП \_\_\_\_\_ между  
наименование документа о тех. присоединении  
ЗАО "Королевская электросеть" и ООО "ПРОС-ЭКС"

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО "МСК Энергосеть" Официальный сайт в сети "Интернет" kenet.ru  
Телефон \_\_\_\_\_ Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@kenet.ru

- \* ФИО и подпись лица, подписавшего договор
- \*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении
- \*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,9)
- \*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

И. Ванифатьева И.Б.  
подпись сторон

Таблица 1. Ресурсы учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Учётная группа	Учётная группа для присоединения к сети	Наименование учётной группы*	№ прибора учёта	Тип прибора учёта по паспорту (базису)	Запасность прибора учёта	Наименование трансформатора		Расчётный коэффициент	Показания прибора учёта	Базисная принадлежность прибора учёта (МОС, Абонент, Средняя организация (принадлежит))	Место учёта по паспорту прибора учёта	Тип учётной группы**	Годовая нормативная нагрузка***			Коммерческие ресурсы		
							Исходная	Исходная						Дата	Срок МПН	Тип	Количество (шт)	Суммарная и индивидуальная коммерческие ресурсы (кВ*Ач)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	НН	СН2	-	331401	СЭТЭ-02-44	5,1	-	ТТ, А ТТ, В	1	80656	абонент	РЦ	0	2009	16	-	-	-	

00656  
рано в Восточном

Док. Коробово сев. с

МЭС / Кожевникова Д.Ю.  
подпись ФИО

Абонент / Кожевникова И.В.  
подпись ФИО

И.В. Кожевникова И.В.

подпись сторон

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объекта Абонента, Субабонента, наименование трансформатора, потребителя и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка выходящего провода (кВ*А)		Номинальное фазное напряжение (кВ)	Потери в линиях (напряженные) (%)	Потери в трансформаторах			Суммарные потери		Порядок организации
					вольт	ампер			Потери холостного хода (кВт)	Нагруженные потери (%)	Суммарные потери (кВт)	Суммарные потери (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Уличное освещение	331401	0	0,5	16	0,23	0	0	0	0	0	Общий		

Группа статистички  
№ ссылки: —

\*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабонента
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

\*\*Тип учета

Активные (А) 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Общие условия:

Абоненту нелицезит пересформировать акт об осуществлении тех. присоединения

МЭС \_\_\_\_\_ / Кожевников Д.Ю. /  
подпись / ФИО

Абонент

Абонент

подпись

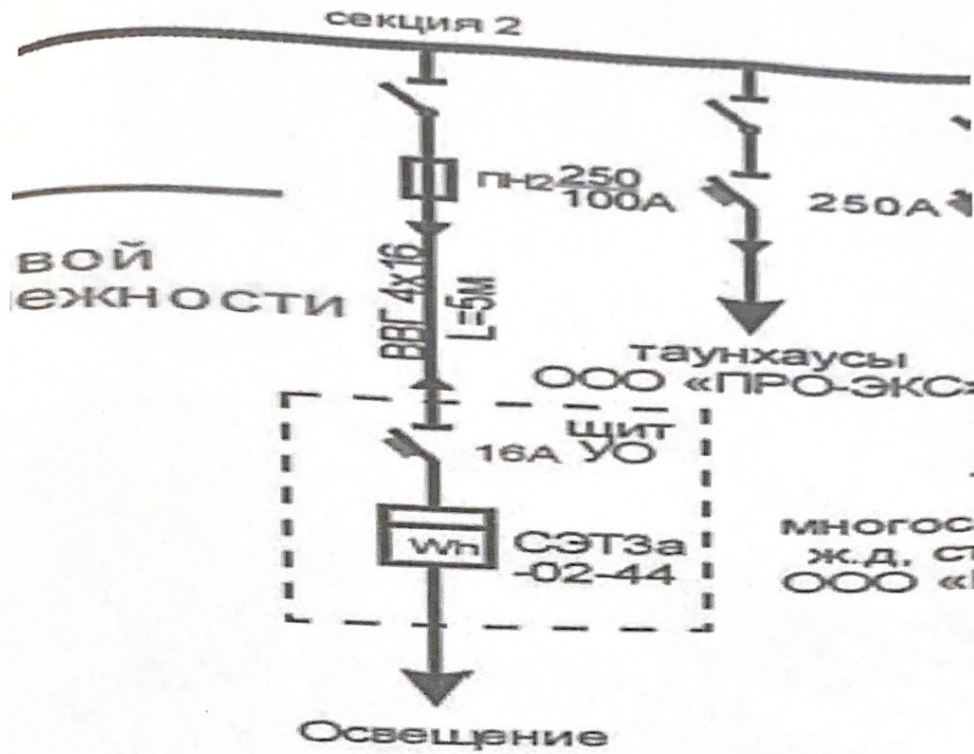
ФИО

*И. Кожевников*  
*И. Кожевников*

подпись сторон



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 документах 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  
 / Кожевников Д.Ю. /  
 подпись ФИО

Абонент ПСП. Корнеевски сосис  
 / Мамакеева И.К. /  
 подпись ФИО

И. Мамакеева И.К.  
 подпись сторон

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 4**  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 90313677

от «13» октября 2020 г.  
(далее по тексту – Договор)

**ТСЖ "Королёвские сосны"**

Наименование Абонента

Приложение составлено «13» октября 2020г.

**ПОРЯДОК**  
**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**  
**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**  
(далее – Порядок)

**1. Цена электрической энергии (мощности)**

1.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Абоненту по регулируемым ценам (тарифам).

1.2. Тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления.

1.3. МЭС вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), поставленного Абоненту, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

Абонент после получения от МЭС документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр МЭС либо направить возражения. При не поступлении от Абонента в течение 5 (пяти) дней после получения подписанных документов о перерасчете или возражений к ним, документы считаются согласованными.

**2. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии (мощности)**

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

2.2. Абонент обязан не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным периодом, предоставить в МЭС надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по состоянию на 24:00 последнего календарного дня расчётного периода.

Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Абонент вправе предоставить данные об объёмах электрической энергии (мощности), поставленной в расчётном периоде, с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergobyt.ru](http://www.mosenergobyt.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

  
подписи сторон

одноставочный  
для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учета на вводе

Если направленные Абонентом посредством использования ЛКК данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего Договора, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее 2-го (второго) рабочего дня снятия следующего за расчётным (если более поздний срок не установлен МЭС).

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Акте снятия показаний, к расчёту принимаются данные, указанные Абонентом в Акте снятия показаний.

**2.3.** При непредоставлении в МЭС показаний приборов учета в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется следующим образом:

**2.3.1.** При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в МЭС показаний контрольного прибора учёта.

**2.3.2.** При отсутствии контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту за расчётный период, определяется следующим образом:

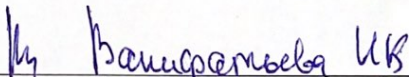
**а)** для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, объём электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МЭС;

**б)** для третьего и последующих расчётных периодов подряд объём потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относятся приборы учёта, на количество часов в расчётном периоде, за который производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. При этом количество часов в расчётном периоде определяется как произведение количества часов в сутки 24 (двадцать четыре), на количество календарных дней в соответствующем расчётном периоде. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Абонента распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в Договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

**2.4.** В случае уведомления Абонентом о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента, в течение установленного Договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному п. 2.3 настоящего Порядка.

Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии (мощности), потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

**а)** с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1 (одного) расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

  
подписи сторон

одноставочный

для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учета на вводе

ЭНЬ  
В  
Я

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

2.5. В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

2.6. Если в отношении точки поставки Абонента не установлен прибор учёта объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такой точке поставки, определяются в порядке, аналогичном предусмотренному подп. б) п. 2.3.2 настоящего Порядка. Предусмотренный настоящим пунктом порядок определения объёмов электрической энергии (мощности) применяется вплоть до даты допуска в эксплуатацию прибора учёта, обеспечивающего измерение объёмов электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки.

2.7. При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учёта, последующий перерасчет не производится.

2.8. При выявлении случаев безучётного потребления, объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подп. б) п. 2.3.2 настоящего Порядка, за исключением случая, если которой превышает величину максимальной мощности использования Абонентом мощности, величина в Договоре, при котором расчет объёма электрической энергии (мощности) производится в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МЭС или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

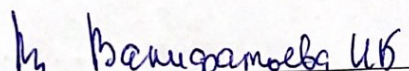
Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты предыдущей контрольной проверки прибора учёта, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором, до даты выявления безучётного потребления, но не более сроков установленных законодательством с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объём электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучётное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

2.9. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта. Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2* к Договору.

2.10. При определении фактического объёма электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта такой объём определяется за вычетом транзитного объёма электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем расчётном периоде (в случае, если такой объём фиксируется расчетным (общим) прибором учёта).

  
подписи сторон

одноставочный  
для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учёта на вводе

Под транзитным объемом для целей настоящего Порядка понимаются объемы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потребленные транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с МЭС и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчётными приборами учёта, указанными в *Приложении № 2* к Договору в качестве транзитных. Транзитный объем определяется МЭС на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

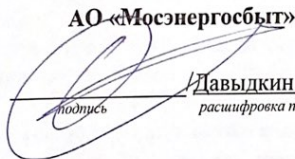
**2.11.** МЭС и (или) сетевая организация вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учёта. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний приборов учёта, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

**2.12.** В случае если Абонент является владельцем нежилого помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объемов потребления электрической энергии (мощности) производится МЭС с учетом объемов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством порядке.

### 3. Стоимость электрической энергии (мощности)

**3.1.** Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), оплачиваемого Абонентом в расчетном периоде, определяется как произведение тарифа на соответствующие объемы электрической энергии (мощности), определенные согласно разделу 2 настоящего Порядка.

**3.2.** Порядок оплаты Абонентом электрической энергии (мощности) устанавливается *Приложением № 5* к Договору.

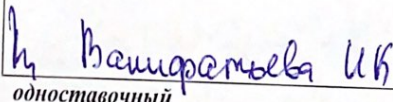
АО «Мосэнергосбыт»  
  
/Давыдкин Д.С./  
подпись                      расшифровка подписи

«    » \_\_\_\_\_ 20    г.

Абонент  
  
/Ванифатьева И.Б./  
подпись                      расшифровка подписи

«    » \_\_\_\_\_ 20    г.

М.П. (при наличии)

  
И.Б. Ванифатьева И.Б.

подписи сторон

одноставочный  
для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учета на вводе

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к Договору энергоснабжения

с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 90313677

от «13» октября 2020 г.  
(далее по тексту – Договор)

ТСЖ "Королёвские сосны"

Наименование Абонента

Приложение составлено «13» октября 2020г.

**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБЛЕННОЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

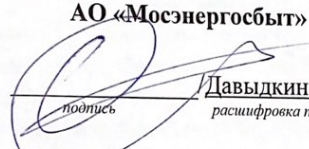
1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом на основании предъявленных МЭС к банковскому счету Абонента платежных требований.

2. В срок до 15-го (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент оплачивает стоимость фактически поставленной Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, определенную в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

3. МЭС ежемесячно, не позднее 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, предъявляет к банковскому счету Абонента платежные требования.

В случае отсутствия в договоре банковского счета между Абонентом и обслуживающим его банком условий о заранее данном акцепте Абонента предъявляемые МЭС платежные требования акцептуются Абонентом согласно банковским правилам с соблюдением сроков оплаты, установленных настоящим приложением.

Если условия о заранее данном акцепте согласованы Абонентом и обслуживающим его банком в договоре банковского счета, оплата электрической энергии (мощности) Абонентом на основании заранее данного акцепта осуществляется при условии предоставления Абонентом в МЭС копии указанного договора.

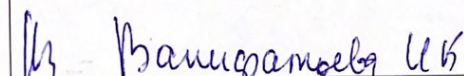
АО «Мосэнергосбыт»  
  
Давыдкин Д.С./  
подпись / расшифровка подписи

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Абонент  
ТСЖ "Королёвские сосны"  
  
Ванифатьева И.Б./  
подпись / расшифровка подписи

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. (при наличии)

  
Ванифатьева И.Б.  
платежные требования

подписи сторон