

**ДОГОВОР № 2/3/88**  
**КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

г. Санкт-Петербург

01 ноября 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице заместителя вице-президента центра развития бизнеса головного офиса Общества Полякова Ильи Вениаминовича, действующего на основании доверенности № РЭС-054/19 от 13.03.2019 г., с одной стороны и

АО «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора по реализации услуг транспорта и электроэнергии Гельгорна Евгения Васильевича, действующего на основании доверенности от 07.04.2020 № 445/2020, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (далее – «Договор») о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По Договору Продавец обязуется осуществлять продажу Сетевой организации электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ей на праве собственности (аренды или ином законном основании), а Сетевая организация обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию в порядке, предусмотренном Договором.

## 2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

2.1. Все определения и термины, используемые в Договоре, применяются в значении, установленном нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Договором:

2.1.2. Точка поставки – место в электрической сети, в которое поставляется электрическая энергия из других электрических сетей или от производителей электрической энергии для её передачи по сетям Сетевой организации, находящиеся на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации (далее - ССО), энергопринимающих устройств иных владельцев сетей (далее - ИВС) или производителей электрической энергии.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета указаны в Приложении № 3.1 и 3.2 к Договору.

2.2.2. Точка отпуска – место в электрической сети Сетевой организации, из которой осуществляется передача электрической энергии на энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов рынка электрической энергии (потребителей, ССО, ИВС, производителей электрической энергии).

Перечень точек отпуска электрической энергии и приборов учета потребителей, присоединённых к сетям Сетевой организации, указан в Приложении № 3.1 и 3.2 к Договору.

## 3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. При исполнении Договора, а также по всем вопросам поставки и потребления электрической энергии и мощности, не отраженным в Договоре, Стороны руководствуются Федеральным законом «Об электроэнергетике», «Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту – «Основные положения»), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в области электроэнергетики. Правила § 6 «Энергоснабжение» Главы 30 Гражданского кодекса РФ применяются к Договору, если законом или иными правовыми актами не установлено иное.

3.2. В Договоре не регулируются отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и передачей электрической энергии.

3.3. Точки поставки и Точку отпуска определяют в соответствии с документами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (копии документов приведены в приложении №1 к Договору).

## 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 4.1. Продавец обязуется:

4.1.1. Обеспечить продажу Сетевой организации электрической энергии в объеме, установленном Договором.

4.1.2. Производить расчет объема и стоимости поставленной Сетевой организации электрической энергии в соответствии с условиями Договора и требованиями законодательства РФ.





4.1.3. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, если это может повлечь изменения прав и обязанностей Сторон по Договору, не позднее, чем за 30 календарных дней до предполагаемой даты наступления указанных обстоятельств, направить Сетевой организации предложение о расторжении или изменении Договора.

#### 4.2. Продавец имеет право:

4.2.1. Беспрепятственного доступа в письменном согласованные с Сетевой организацией в соответствии с «Основными положениями» дату и время к электрическим установкам и приборам учёта (измерительным комплексам, системам учёта), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, расположенных на объектах электросетевого хозяйства, для:

- участия в проведении мероприятий по допуску установленного прибора учёта в эксплуатацию, а также осмотру прибора учёта и снятию его показаний при демонтаже;
- участия в проведении работ, связанных с установкой, эксплуатацией, перепрограммированием и заменой приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта);
- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта;
- проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии.

Указанным правом также обладают лица, уполномоченные Продавцом.

4.2.2. В случае ненадлежащего исполнения Сетевой организацией обязательств по оплате применять санкции в соответствии с действующим законодательством РФ.

#### 4.3. Сетевая организация обязуется:

4.3.1. Принимать поставленную Продавцом электрическую энергию и мощность в точках поставки в соответствии с условиями Договора.

4.3.2. Своевременно оплачивать Продавцу полученную по Договору электрическую энергию (и мощность).

4.4.3. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства, приборы учета и нести ответственность за их состояние;

4.4.4. Представлять Продавцу по письменному запросу необходимую технологическую информацию: электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования;

4.4.5. Информировать Продавца по тел. (812) 336-91-75 об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

4.4.6. Обеспечить допуск представителей Продавца к приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся в границах ответственности Сетевой организации, в соответствии с п. 4.2.1 Договора.

4.4.7. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии (мощности) письменно извещать Продавца за 5 рабочих дней до начала производства работ.

4.4.8. Не позднее, чем 01 марта текущего года, представлять Продавцу заявку, и уточненную заявку не позднее 01 октября текущего года, на получение электрической энергии на предстоящий год (период регулирования) с разбивкой по месяцам и уровням напряжения. В случае непредставления заявки Продавец устанавливает плановые объёмы потребления электрической энергии (мощности) по фактическому потреблению аналогичных периодов предшествующего года.

4.4.9. При утрате прав на энергопринимающие устройства и иного права пользования, владения на объект, обеспечиваемый электроэнергией, независимо от оснований прекращения соответствующего права, не позднее, чем за 30 календарных дней до предполагаемой даты наступления указанных обстоятельств, направить Продавцу предложение о расторжении или изменении Договора.

#### 4.5 Сетевая организация имеет право:

4.5.1. Заявлять Продавцу об ошибках, обнаруженных в платежных документах не позднее 30 дней с момента получения платежного документа. Подача заявки не освобождает от оплаты потребленной электроэнергии (мощности) в установленной срок при условии, что такие ошибки не препятствуют осуществлению платежа.

### 5. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Точки поставки и отпуска по настоящему Договору должны быть оборудованы приборами учета (измерительными комплексами, системами учёта), установленными на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), для расчетов за электрическую энергию с Продавцом, соответствующими требованиям законодательства об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным «Основными положениями», в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

При отсутствии технической возможности для установления приборов учёта в точке поставки и точке отпуска, прибор учёта должен быть установлен в месте, максимально приближенном к такой точке поставки.

5.2. Если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей энергопринимающего оборудования Сетевую организацию и Сетевой организации, объем отпущенной Сетевой организации электроэнергии корректируется на величину, не учитываемую прибором учета (корректируется в



большую сторону) или излишне учитываемую прибором учета (корректируется в меньшую сторону). Величина корректировки (вычисляемая добавка) устанавливается с учетом знака как фиксированная величина или процент от учтенной прибором учета электроэнергии и указывается в Приложении № 3.2 к Договору.

5.3. Сторона, ответственная за установку, эксплуатацию, сохранность приборов учета (измерительного комплекса), определяется в соответствии с «Основными положениями».

## **6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**

6.1. Плановое количество поставляемой Сетевой организации электрической энергии и мощности по Договору, с помесечной разбивкой, указывается Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

6.2. Количество поставленной по Договору электрической энергии Сетевой организации определяется на основании показаний измерительных комплексов, указанных в Приложении № 3.2. к Договору с учетом расчетной схемы, определенной в данном приложении.

6.3. Показания приборов учета электрической энергии снимаются Сетевой организацией на 24.00 часа последних суток расчетного периода и передаются Продавцу первого числа месяца следующего за расчетным.

6.4. Продавец имеет право получать информацию с приборов учета самостоятельно, используя средства удаленного доступа или от Потребителей, присоединённых непосредственно или опосредовано к сетям Сетевой организации.

6.5. На основании данных приборов учета, либо согласованного Сторонами расчетного способа Продавец составляет и направляет Сетевой организации на адрес электронной почты: Corp@loesk.ru Акт первичного учета электрической энергии (мощности) по форме Приложения № 5 к Договору (Акта) не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

6.6. Сетевая организация, после получения от Продавца Акта первичного учета, в течение одного рабочего дня согласовывает полученный Акт либо направляет на адрес электронной почты Продавца: ipolyakov@ruses.ru свой вариант Акта.

6.7. Продавец на основании Акта первичного учета электрической энергии (мощности) составляет и направляет Потребителю в 2-х экземплярах Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) по форме Приложения №6 к Договору.

6.8. В случае отсутствия данных приборов учета расчет объемов производится в соответствии с Основными положениями или Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. №1172 (если покупка электрической энергии производится Сетевой организацией на оптовом рынке).

## **7. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ ДОГОВОРА**

7.1 Поставленная по Договору электрическая энергия (мощность) оплачивается Сетевой организацией по договорной цене в соответствии с порядком, установленном в Приложении № 4 к Договору.

## **8. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

8.1. Расчеты по Договору осуществляются Сетевой организацией денежными средствами по договорной цене. Расчетным периодом является календарный месяц.

Перечисление денежных средств за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем на расчетный счет Продавца следующими периодами платежа:

– до 10 числа месяца, в котором производится поставка электроэнергии – в размере 30 % стоимости объема потребления электрической энергии и мощности за последний расчетный период, по которому имеются фактические данные;

– до 25 числа месяца, в котором производится поставка электроэнергии – в размере 40% стоимости объема потребления электрической энергии и мощности за последний расчетный период, по которому имеются фактические данные;

– полный расчет за фактически поставленную за текущий расчетный период электрическую энергию и мощность производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании выставленных Продавцом платежных документов, с учетом ранее произведенных платежей.

8.2. Стоимость фактически принятого в соответствующем расчетном периоде Сетевой организацией количества электрической энергии и мощности по Договору определяется на основании данных Акта приема-передачи электрической энергии и мощности.

8.3. В случае если Сетевая организация не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о расчетном периоде, за который произведен платеж, период определяется Продавцом самостоятельно. При этом если существует задолженность предыдущего периода, то Продавец засчитывает вышеуказанную оплату в счет погашения задолженности предыдущего периода.

8.4. Сетевая организация вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которые будут получены им в последующие периоды поставки.



## 9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров или содержащих иные правила деятельности Продавца, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Продавец в разумный срок с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Сетевой организации уведомление об изменении условий Договора.

9.2. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами с соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров, срок ответа на претензию – 14 (четырнадцать) календарных дней с даты ее получения.

9.3. Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

## 10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, при наличии вины обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

10.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

10.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3-х дней информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

10.4. При несвоевременной оплате электроэнергии (мощности) в соответствии с п.8.1. Договора Продавец вправе выставить к оплате, а Потребитель в этом случае обязан оплатить пени в соответствии с действующим законодательством РФ в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

## 11. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Договор вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 ноября 2020 года.

11.2. Договор действует до 24.00 часов 00 минут 31 декабря 2020 года.

11.3. Договор считается пролонгированным на один календарный год и далее ежегодно, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

11.4. Истечение срока действия Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по Договору и не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

11.5. Расторжение Договора допускается по основаниям и в порядке, предусмотренном Договором и действующим законодательством РФ.

11.6. Если одной из Сторон до окончания действия Договора внесено предложение об изменении, прекращении Договора или о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются Договором.

## 12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ. В случае противоречия условий Договора действующему законодательству Стороны при исполнении Договора руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

12.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон.

12.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов сверки платежей и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении либо нарочным с отметкой о получении, если иной порядок не согласован Сторонами. Получение указанных документов по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей в соответствии с Договором.

12.4. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.



12.5. В случае изменения реквизитов Сторон, а также изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга обо всех таких изменениях в 5-дневный срок с момента вступления изменений в силу. В противном случае убытки, вызванные неуведомлением или несвоевременным уведомлением, несет сторона, не выполнившая данное обязательство.

12.6. Стороны взаимно определили, что Договор и его условия являются конфиденциальными и не подлежат разглашению третьим лицам без получения предварительного согласия второй Стороны.

12.7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

### 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение № 1 Копия акта об осуществлении технологического присоединения.
- Приложение № 2 «Плановые величины электроэнергии (мощности)».
- Приложение № 3.1 «Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)».
- Приложение № 3.2 «Перечень расчетных приборов учета электрической энергии и способ определения объема потребленной электрической энергии»
- Приложение № 4 «Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)».
- Приложение № 5 «Акт первичного учета электрической энергии (мощности)» (ФОРМА).
- Приложение № 6 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (ФОРМА).

### 7. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**Продавец:****ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**Место нахождения: 105066, г. Москва,  
ул. Ольховская, д.27, строение 3.Почтовый адрес: 190103, г. Санкт-Петербург,  
ул.10-я Красноармейская, д.22.

Грузоотправитель:

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» Октябрьский филиал.

Место нахождения филиала: 190031, г. Санкт-Петербург,  
Набережная реки Фонтанки, д.117.

ИНН 7706284124, КПП 783802001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810939000007333

Филиал ОПЕРУ-5 ОАО Банк ВТБ в г. Санкт-Петербурге

к/с 3010181020000000704,

БИК 044030704,

тел.(812) 336-91-75,

факс. (812) 336-91-76.

**Сетевая организация:****АО «ЛОЭСК»**Юридический Адрес: 187342, Ленинградская  
область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А.Фактический адрес: : 187342, Ленинградская  
область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А.Почтовый адрес: 197110, г. Санкт-Петербург,  
Песочная наб., дом 42, лит. А,

ИНН 4703074613 КПП 785150001

ОКТМО 41625101

ОГРН 104 470 056 5172

Расчетный счет 40702 810 2 5500 0100605

в Северо-Западный банк ПАО «Сбербанк»

БИК 044 030 653

Кор./счет 30101 810 5 0000 0000653

Телефон/факс (812) 344-47-47

**Продавец:****ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»****И.В. Поляков****Сетевая организация:****АО «ЛОЭСК»****Е.В. Гельгорн**

**Плановые величины электрической энергии (мощности)**

Показатель		Единицы измерения	2020 год	Ноябрь	Декабрь
1. Отпуск электроэнергии в сеть	ВН	МВтч	3 601,10	1 771,00	1 830,10
2. Потери электроэнергии	ВН	МВтч	36,80	18,10	18,70
3. Отпуск электроэнергии из сети (полезный отпуск)	ВН	МВтч	3 564,30	1 752,90	1 811,40

\* - Потери электрической энергии не учтенные в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ленинградской области на 2020год.

Продавец:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

Подписант:  
АО "ЛОЭСК"



И.В. Поляков

Е.В. Гельгорн

**Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)**

Объект по адресу: ООО "ИКЕА Индастри Тихвин", Ленинградская обл., г. Тихвин, пр.Шведский, д.15

№ п/п	Наименование присоединения	Точка поставки (место расположения точки поставки, номер точки поставки)
<b>Точки приема в сеть Покупателя (точки поставки)</b>		
1	ф. ОЛБк-5 110 кВ	На опоре № 19 в точке присоединения к шлейфу ВЛ-110 кВ "Бокситогорская-5" ВЛ-110 кВ "Отпайка Бокситогорская-5"
2	ф. ОЛБк-2 110 кВ	На опоре № 60 ВЛ-110 кВ "Бокситогорская-2" в 0,5м. от выхода провода из натяжных зажимов гирлянд в сторону ПС №249
<b>Точки отпуска из сети Покупателя</b>		
1	ПС 545, яч.13	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.13 ЗРУ -10 кВ ПС 545
2	ПС 545, яч.12	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.12 ЗРУ -10 кВ ПС 545
3	ПС 545, яч.11	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.11 ЗРУ -10 кВ ПС 545
4	ПС 545, яч.8	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.8 ЗРУ -10 кВ ПС 545
5	ПС 545, яч.7	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.7 ЗРУ -10 кВ ПС 545
6	ПС 545, яч.5	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.5 ЗРУ -10 кВ ПС 545
7	ПС 545, яч.3	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.3 ЗРУ -10 кВ ПС 545
8	ПС 545, яч.1	Контактные присоединения отходящих КЛ-10 кВ в яч.1 ЗРУ -10 кВ ПС 545

Продавец:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

И.В. Поляков

Сетевая организация  
АО "ЛОЭСК"

Е.В. Гельгорн





**Перечень расчетных приборов учета электрической энергии и способ определения объема потребленной электрической энергии, в целях компенсации технологического расхода электрической энергии в сетях СО**

№	Место установки прибора учета (наименование присоединения)	Прибор учета		Трансформатор напряжения	Трансформатор тока	Расчетный коэффициент	Вычисляемая добавка (с учетом знака)	Ответственная сторона за эксплуатацию прибора учета
		Тип	Заводской номер					
<b>I. Перечень расчетных приборов учета:</b>								
1	ПС 110/10 кВ Сведвуд, Ввод 10 кВ Т1	A1802RAL-P4GB1-DW-4	01330824	10000/100	1000/5	20000	1,0%	ООО"ИКЕА Индастри Тихвин"
2	ПС 110/10 кВ Сведвуд, Ввод 10 кВ Т2	A1802RAL-P4GB1-DW-4	01330825	10000/100	1000/5	20000	1,0%	ООО"ИКЕА Индастри Тихвин"
<b>II. Способ определения объема потребленной электрической энергии, в целях компенсации технологического расхода электрической энергии в сетях сетевой организации:</b> Объем потребленной электрической энергии, в целях компенсации технологического расхода электрической энергии, подлежащей оплате (W), определяется по формуле: W = [W <sub>пу</sub> + W <sub>пу</sub> * (1/100)] - [W <sub>пу</sub> - W <sub>пу</sub> * (0,02/100)] , где: а. [W <sub>пу</sub> + W <sub>пу</sub> * (1/100)] - объем электрической энергии, определенный в точках поставки Сетевой организации, с учетом вычисляемой добавки, суммарно, кВтч где: W <sub>пу</sub> - объем электроэнергии, определенный на основании показаний расчетных приборов учета, суммарно, кВтч; W <sub>пу</sub> * (1/100) - объем потерь электроэнергии в электрической сети, на участке от места установки счетчика до точек поставки Сетевой организации, в границах балансовой принадлежности (отпуск в сеть), суммарно, кВтч б. [W <sub>пу</sub> - W <sub>пу</sub> * (0,02/100)] - объем электроэнергии, определенный на основании показаний расчетных приборов учета, скорректированный на процент потерь электрической энергии до границы балансовой принадлежности в точках отпуска из сети, суммарно, кВтч где: W <sub>пу</sub> - объем электроэнергии, определенный на основании показаний расчетных приборов учета, суммарно, кВтч; W <sub>пу</sub> * (0,02/100) - объем потерь электроэнергии в электрической сети в сетях Сетевой организации, на участке от места установки счетчика до точек поставки Потребителя, в границах балансовой принадлежности (отпуск из сеть), суммарно, кВтч								



Продавец:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
И.В. Поляков

Сетевая организация:

АО "ЛОЭСК"

Е.В. Гельгорн



## ПОРЯДОК определения стоимости электрической энергии (мощности)

1. Расчеты за поставленную электрическую энергию (мощность) производятся Сторонами по договорной цене, исходя из условий Договора и настоящего Порядка.

1.1. Выбранный Сетевой организацией вариант ценовой категории по точкам поставки (по каждой совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации), используемый в расчетах договорной цены:

первая

1.2. Выбор и изменение варианта ценовой категории осуществляется в порядке, определенном действующими Законами и нормативными документами, регламентирующими поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

1.3. Группа Сетевой организации:

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь

2. Порядок расчета договорной цены.

2.1. Договорная цена  $T_{\text{Дог}i}$  за поставленную электрическую энергию (мощность), с учетом всех услуг, неразрывно связанных с процессом поставки, измеряемая в руб/кВтч без НДС, за  $i$ -ый расчетный период рассчитывается по каждой совокупности точек поставки и определяется по формуле:

$$T_{\text{Дог}i} = (C_{Эi} + C_{Мi}) / W_i,$$

где:  $C_{Эi}$  - стоимость поставленной Сетевой организацией электрической энергии за  $i$ -ый расчетный период, руб.;

$C_{Мi}$  - стоимость поставленной Сетевой организацией электрической мощности за  $i$ -ый расчетный период, руб.;

$W_i$  - объем фактически поставленной Сетевой организацией электрической энергии за  $i$ -ый расчетный период, кВтч.

2.1.1. Стоимость поставленной Сетевой организацией электрической энергии ( $C_{Эi}$ ) по Договору за  $i$ -ый расчетный период определяется по формуле:

$$C_{Эi} = W_i * T_{\text{ГП}_Э_i},$$

где:  $T_{\text{ГП}_Э_i}$  - средневзвешенная цена на электрическую энергию регионального гарантирующего поставщика с учетом платы за регулируемые услуги (за исключением услуг по передаче электроэнергии), оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией (сбытовая надбавка регионального гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи на ОРЭМ) по соответствующей ценовой категории за  $i$ -ый расчетный период, руб/кВтч.

2.1.2. Стоимость поставленной Сетевой организацией электрической мощности ( $C_{Мi}$ ) по Договору за  $i$ -ый расчетный период учитывается только при выборе ценовой категории, предусматривающей оплату мощности, определяется по формуле:

$$C_{Мi} = P_{\text{АТС}_i} * T_{\text{ГП}_М_i},$$

где:  $P_{\text{АТС}_i}$  - величина мощности, равная среднему арифметическому значению почасовых объемов потребления электрической энергии в часы, определенные и опубликованные коммерческим оператором оптового рынка (АТС) в рабочие дни, за  $i$ -ый расчетный период. Учитывается только при выборе ценовой категории, предусматривающей оплату данной мощности, измеряется в кВт;

$T_{\text{ГП}_М_i}$  - средневзвешенная цена на мощность регионального гарантирующего поставщика с учетом платы за регулируемые услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией по соответствующей ценовой категории за  $i$ -ый расчетный период, руб/кВт.

3. В итоговую стоимость дополнительно включается НДС, в соответствии с налоговым законодательством РФ.

4. Договорная цена  $T_{\text{Дог}i}$  за поставленную электрическую энергию (мощность) рассчитывается с точностью до пяти знаков после запятой, составляющие стоимости округляются до 1 коп.

5. Региональный гарантирующий поставщик - АО "Петербургская сбытовая компания". В случае прекращения его деятельности по поставке электрической энергии принимается вновь созданная (назначенная уполномоченным органом) организация по соответствующему территориальному признаку.



6. Фактические цены (составляющие цен) на электрическую энергию (мощности) регионального гарантирующего поставщика, используемые в расчетах договорной цены публикуются на официальном сайте регионального гарантирующего поставщика, Администратора Торговой Системы ОРЭМ.

7. Продавец по согласованию с Сетевой организацией в платежных документах может указывать составляющие договорной цены и соответствующие объемы потребления электроэнергии (мощности) отдельно.

8. Расчет составляющих договорной цены, указанных в настоящем Порядке выполняется в соответствии с действующими Законами и нормативными документами, регламентирующими поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

В случае официального внесения изменений в Законы и (или) нормативные документы, влияющих на порядок расчета договорной цены, Стороны:

8.1. осуществляют расчеты с учетом таких изменений и в логике настоящего Порядка;

8.2. в разумные сроки вносят необходимые изменения в настоящий Порядок.

Продавец:

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

Сетевая организация:

АО "ЛОЭСК"

И.В.Поляков

Е.В. Гельгорн





**Акт первичного учета электрической энергии (мощности) (ФОРМА)**

Расчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№ п/п	Наименование присоединения	Прибор коммерческого учета		Показания прибора коммерческого учета		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Коэффициент измерительного комплекса	Кол-во эл.энергии, учтенной расчет-ным счетчиком, кВт*ч	Вычисля-емая добавка, (с учетом знака)	Количество электроэнергии, кВт*ч
		Тип прибора	Заводской номер	00 час. первого числа месяца	24 час. последнего числа месяца					
<b>I. Поступление электрической энергии (мощности) в сеть:</b>										
1										
	-									
	-									
<b>II. Объем потребленной электрической энергии:</b>										
Всего получено, кВтч										
Технологические потери, _____%										
Объем потребленной электрической энергии, подлежащей оплате, кВтч										

Подписи Сторон:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Форма согласована

Форма согласована

Продавец:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

Сетевая организация:  
АО "ЛОЭСК"



\_\_\_\_\_ Е.В. Гельгорн



