

**ДОГОВОР №9037**  
**КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**  
(В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ)

г. Новосибирск

14 июня 2013г.

АБОНЕНТ №Н9037

*Открытое акционерное общество «Новосибирскэнергобыт»*, именуемое в дальнейшем **ПРОДАВЕЦ**, в лице начальника договорного отдела *Хребтовой Татьяны Валерьевны*, действующей на основании доверенности №12-6 от 15.04.2013г., и *Общество с ограниченной ответственностью «РП-10»* (сокращенное наименование – *ООО «РП-10»*), именуемое в дальнейшем **ПОКУПАТЕЛЬ**, в лице директора *Шилова Николая Васильевича*, действующего на основании устава, вместе в дальнейшем именуемые **Стороны по договору**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. **ПРОДАВЕЦ** на условиях, определяемых действующим законодательством и настоящим договором, поставляет, а **ПОКУПАТЕЛЬ** приобретает электрическую энергию для целей обеспечения компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства, в объемах, определяемых как разница между объемами электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема и объемами электрической энергии, потребленной в точках поставки (переданной в смежные сетевые организации).

Под смежными сетевыми организациями в рамках настоящего договора понимаются сетевые организации, имеющие технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства **ПОКУПАТЕЛЯ**.

Точки приема – это место поступления электрической энергии в электрическую сеть **ПОКУПАТЕЛЯ** из других объектов электросетевого хозяйства и/или от производителей электрической энергии (*Приложение №1*), определенное в соответствии с Актами разграничения электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности (Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон) (*Приложение №2*).

Точки поставки – это место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и/или объектов электросетевого хозяйства, являющееся местом исполнения обязательств **ПРОДАВЦА** по поставке электрической энергии **ПОТРЕБИТЕЛЯМ** и/или местом передачи электрической энергии в смежные сетевые организации. Перечень точек поставки приведен в *Приложении №3*.

Под **ПОТРЕБИТЕЛЯМИ** в рамках настоящего договора понимаются юридические и физические лица, перед которыми **ПРОДАВЕЦ** имеет обязательства по поставке электрической энергии в соответствии с действующими договорными отношениями, энергопринимающие устройства и/или объекты электросетевого хозяйства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства **ПОКУПАТЕЛЯ**.

### 2. Обязанности сторон

2.1. **ПОКУПАТЕЛЬ** обязуется:

2.1.1. ежемесячно в последний день расчетного месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) представлять **ПРОДАВЦУ** данные, собранные с приборов учета электрической энергии, установленных на объектах электросетевого хозяйства **ПОКУПАТЕЛЯ**, по установленной макетированной форме, с применением индивидуального кода (далее по тексту – **ИК**) в электронном виде (при отсутствии **ИК** - письменно), зафиксированные на день их предоставления.

При этом, если в границах балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства **ПОКУПАТЕЛЯ** установлены приборы учета, используемые для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию многоквартирными и/или жилыми домами, а также нежилыми помещениями в них, представлять **ПРОДАВЦУ** данные о показаниях таких приборов учета электрической энергии 26



числа расчетного месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) в порядке, описанном выше.

При наличии приборов учета, оборудованных системой дистанционного сбора данных (далее по тексту – ДСД), при условии обеспечения ПОКУПАТЕЛЕМ сохранности и работоспособности этого оборудования, а также возможности беспрепятственного опроса ДСД ПРОДАВЦОМ, сбор данных с таких приборов учета осуществляется ПРОДАВЦОМ.

Макеты показаний приборов учета подписываются уполномоченным лицом ПОКУПАТЕЛЯ. Порядок получения ИК предусмотрен в разделе 5 настоящего договора.

2.1.2. обеспечивать беспрепятственный доступ к своим энергоустановкам и системам коммерческого учета уполномоченным представителям ПРОДАВЦА для контроля соблюдения условий настоящего договора, выявления неучтенного потребления электрической энергии, проверки условий эксплуатации систем учета и их сохранности, снятия контрольных показаний.

2.1.3. обеспечивать надлежащий учет электрической энергии в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, технических регламентов и иных обязательных требований, предъявляемых к системам учета.

2.1.4. обеспечивать надлежащую техническую эксплуатацию (в т.ч. своевременную поверку, калибровку) установленных в границах электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ приборов учета и/или измерительных комплексов, сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, и своевременную замену в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

2.1.5. немедленно в срок не позднее суток извещать ПРОДАВЦА об утрате (неисправности), истечении срока поверки приборов учета, обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя ПОКУПАТЕЛЬ должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

2.1.6. осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в течение не более 2-х месяцев.

2.1.7. обеспечивать сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса ПРОДАВЦОМ системы ДСД, используемой при определении объемов покупки по настоящему договору.

2.2. ПРОДАВЕЦ обязуется:

2.2.1. обеспечивать прием и обработку данных о показаниях приборов учета, допущенных к коммерческим расчетам, переданных в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

2.2.2. осуществлять ежемесячно сбор данных с приборов учета, установленных на объектах ПОКУПАТЕЛЯ и оборудованных системой ДСД, при условии обеспечения ПОКУПАТЕЛЕМ сохранности и работоспособности этого оборудования, а также возможности беспрепятственного опроса указанных систем ПРОДАВЦОМ.

2.2.3. производить определение объемов покупки электрической энергии, расчет стоимости и выставление платежных документов в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором.

2.2.4. информировать ПОКУПАТЕЛЯ о приеме к расчету макетов с показаниями приборов учета, представленных в электронном виде через ИК.

### **3. Определение объемов покупки электрической энергии, обеспечение учета и расчеты по договору**

3.1. Объем электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ по настоящему договору, определяется согласно *Приложению №4*.

3.2. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электрических сетей в точках приема по настоящему договору объем электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности, расчет которой осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3.3. При возникновении сомнений у любой из сторон в достоверности данных ДСД, принятых ПРОДАВЦОМ к расчету и контролю, стороны организуют до истечения срока хранения информации в приборе учета совместный сбор данных с приборов учета на месте через мобильный компьютер. При

необходимости, при возникновении споров между сторонами по достоверности применяемого комплекса учета привлекаются специалисты органа по техническому регулированию и метрологии.

3.4. При наличии контрольных приборов учета, объем приобретаемой электрической энергии при отсутствии, выходе из строя и/или утрате основного (расчетного) прибора учета определяется с использованием данных о показаниях контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольных приборов учета определение объемов приобретаемой электрической энергии осуществляется расчетными способами.

3.5. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема (переданной в смежные сетевые организации), либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объемов электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема (переданной в смежные сетевые организации), начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- в течение первых 2 расчетных периодов, исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

- начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета следующим образом:

- объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке приема за прошедший год;

- объем электрической энергии, переданной в смежные сетевые организации, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

3.6. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета ПРОДАВЦА, объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема (переданной в смежные сетевые организации), определяется, начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть в точках приема, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;

- объем электрической энергии, переданной в смежные сетевые организации, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

3.7. При наличии контрольных показаний, ПРОДАВЕЦ вправе определять расход электрической энергии в соответствующих точках учета расчетного периода (в том числе его части) по контрольным показаниям.

3.8. Поставка электрической энергии по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантирующими поставщиками на розничных рынках электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

ПОКУПАТЕЛЬ имеет право выбирать ценовую категорию в случаях и порядке, установленных действующим законодательством, для проведения расчетов по настоящему договору.

На момент заключения настоящего договора расчеты по настоящему договору осуществляются с применением I ценовой категории.

3.9. Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой ПРОДАВЦОМ ПОКУПАТЕЛЮ по нерегулируемым ценам размещается на сайте ПРОДАВЦА ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)).

3.10. ПРОДАВЕЦ после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)) и доводит до сведения ПОКУПАТЕЛЯ значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения, параметров их дифференциации в счетах-фактурах, а также составляющее предельных уровней нерегулируемых цен в счетах на оплату электрической энергии (мощности) путем размещения их в системе "Сервис" ([service.nskes.ru](http://service.nskes.ru)).

ПРОДАВЕЦ ежемесячно не позднее 3-х рабочих дней после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до ПОКУПАТЕЛЯ акт приема-передачи (далее - акт) путем его размещения в системе "Сервис".

О проведении перерасчета вследствие изменения цены или количества поставленной электрической энергии ПРОДАВЕЦ уведомляет ПОКУПАТЕЛЯ путем размещения новой редакции акта (за подлежащий перерасчету период) в системе "Сервис".



Акт считается согласованным ПОКУПАТЕЛЕМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны ПОКУПАТЕЛЯ письменных возражений, полученных ПРОДАВЦОМ в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до ПОКУПАТЕЛЯ акта вышеуказанным способом. Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из СТОРОН по договору.

3.11. В случае несогласия ПОКУПАТЕЛЯ с представленным ПРОДАВЦОМ расчётом объемов приобретаемой электрической энергии СТОРОНЫ урегулируют разногласия путём проведения переговоров.

3.12. Оплата электрической энергии по настоящему договору производится ПОКУПАТЕЛЕМ в следующие сроки:

- до 10 - го числа текущего расчетного месяца – в размере 30 % стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;

- до 25-го числа текущего расчетного месяца – в размере 40 % стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных ПОКУПАТЕЛЕМ в качестве оплаты электрической энергии в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ПРОДАВЦУ ПОКУПАТЕЛЕМ в течение месяца, в котором осуществляется покупка электрической энергии, стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии до определения цены на электрическую энергию за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии для расчета размера платежей, которые должны быть произведены ПРОДАВЦУ ПОКУПАТЕЛЕМ 10-го и 25-го числа месяца, принимается равным объему покупки электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Расчетный период – месяц.

Оплата производится ПОКУПАТЕЛЕМ самостоятельно на расчетный счет ПРОДАВЦА указанный в Разделе 7. ПРОДАВЕЦ имеет право вносить изменения в настоящий договор об изменении своих банковских реквизитов путем письменного уведомления об этом ПОКУПАТЕЛЯ.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет ПРОДАВЦА.

ПОКУПАТЕЛЬ получает информацию о размере своих обязательств по оплате через индивидуальный код в системе "Сервис". При отсутствии индивидуального кода в системе "Сервис" ПОКУПАТЕЛЬ получает информацию о размере своих обязательств иными способами у ПРОДАВЦА (путем направления запроса, сверки расчетов по договору, по телефону и т.д.).

#### **4. Ответственность сторон**

4.1. СТОРОНЫ несут ответственность за ненадлежащее выполнение либо невыполнение условий договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ПОКУПАТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии в установленные сроки, вводится пеня в размере 0,02 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на момент возникновения просрочки, за каждый просроченный день.

#### **5. Дополнительные условия**

5.1. Уведомления на включение (подачу напряжения), отключение (ограничение режима потребления) ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, направленные ПРОДАВЦОМ ПОКУПАТЕЛЮ в связи с заключением, расторжением договорных отношений с ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, считаются уведомлением ПОКУПАТЕЛЯ об изменении перечня ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, приведенных в *Приложении №3*.

5.2. ПРОДАВЕЦ на основании присвоенного ПОКУПАТЕЛЮ ИК бесплатно предоставляет, а ПОКУПАТЕЛЬ использует дополнительные услуги по сети Интернет по просмотру информации о задолженности по договору на текущий момент, величине планируемого начисления на текущий период в режиме реального времени, а также приему и обработке ежемесячных макетов с показаниями приборов учета ПОКУПАТЕЛЯ.

ИК присваивается ПОКУПАТЕЛЮ и выдается на руки представителю ПОКУПАТЕЛЯ по разовой доверенности на его получение, после чего ПРОДАВЕЦ производит активизацию данного ИК.

Конфиденциальность информации о задолженности, просматриваемой через Интернет, представляемых ПОКУПАТЕЛЮ макетов, обеспечивается ИК, при этом ПРОДАВЕЦ несет ответственность за индивидуальность присвоенного кода, а ПОКУПАТЕЛЬ – за сохранение своего ИК. ПРОДАВЕЦ не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации, макетам, по вине ПОКУПАТЕЛЯ. При необходимости изменения своего ИК ПОКУПАТЕЛЬ должен письменно обратиться к ПРОДАВЦУ с просьбой о его замене. На основании письма ПОКУПАТЕЛЯ ПРОДАВЕЦ производит замену ИК в порядке, предусмотренном выше.

## **6. Срок действия и порядок изменения договора**

6.1. Договор вступает в силу с даты возврата подписанного ПОКУПАТЕЛЕМ экземпляра договора ПРОДАВЦУ. Датой возврата считается дата входящей регистрации у ПРОДАВЦА. Если одной из сторон настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями данного договора.

Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2013г.

6.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены дополнительным соглашением к договору и подписаны обеими сторонами, если иной порядок их внесения специально не предусмотрен в настоящем договоре. Инициатором внесения изменений и дополнений может быть любая из СТОРОН.

6.3. В случае возникновения споров, связанных с заключением, изменением, исполнением или расторжением настоящего Договора, СТОРОНЫ обязуются соблюдать претензионный порядок разрешения споров. Срок для ответа на предъявленную претензию устанавливается в 30 рабочих дней. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров между сторонами, они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Новосибирской области.

6.4. СТОРОНЫ не вправе передавать права по настоящему договору третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

6.5. Договор состоит из основного текста на 6 страницах и следующих приложений, являющихся неотъемлемыми частями договора:

*Приложение №1:* Точки приема – на 1 стр.

*Приложение №2:* Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 21.09.2011г. на 2стр. и от 28.09.2011г. на 2стр.

*Приложение №3:* Точки поставки – на 1 стр.

*Приложение №4:* Порядок расчета объема электрической энергии – на 1 стр.

6.6. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, включая приложения к нему. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

## **7. Адреса и платежные реквизиты сторон**

### **7.1. ПРОДАВЕЦ:**

Адрес юридический: 630099, г. Новосибирск, ул.Орджоникидзе,32.

Адрес фактический и почтовый: 630099, г.Новосибирск, ул.Орджоникидзе,32.

Телефон (8-383) 211-03-26, факс (8-383) 229-86-99

Сайт [www.nskes.ru](http://www.nskes.ru), E-mail: [info@nskes.ru](mailto:info@nskes.ru)

Расчетный счет 40702810701000002935 в Банк "Левобережный" (ОАО)

кор/счет 30101810100000000850

ИНН 5407025576      БИК 045004850      ОКПО 98386244

КПП 546050001      ОКАТО 50401000000      ОКВЭД 51.56.4      ОГРН 1065407151127

### **7.2. ПОКУПАТЕЛЬ:**

ООО «РП-10»

Юридический адрес: 630099, г.Новосибирск, ул.Советская, 65

Почтовый адрес: 630048, г.Новосибирск, пл.К.Маркса, 7, 7эт.

ИНН 5407029348      КПП 540701001

ОКВЭД \_\_\_\_\_      ОГРН 1075407010227

Телефон 362-94-11

Расчетный счет 40702810400000002905 в ОАО КБ «Акцент»  
БИК 045004815

Подписи:

ПРОДАВЕЦ



Хребтова Т.В.  
(доверенность №12-6 от 15.04.2013г.)



ПОКУПАТЕЛЬ





Исполнитель \_\_\_\_\_ /Фолина В.В. 229-89-96/

Согласовано:

ОПР \_\_\_\_\_

### ТОЧКИ ПРИЕМА

1. ПС «Вертковская» яч.17 Ф. 1163 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС»
2. ПС «Вертковская» яч.4 Ф. 1152 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС»
3. ПС «Ефремовская» яч.40 Ф. 10248 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС»
4. ПС «Кировская» яч.25 Ф. 1125 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС», КЛ-10кВ ОАО «ТУРСИБ»

ПРОДАВЕЦ



М.П.

Хребтова Т.В.  
(доверенность №12-6 от 15.04.2013г.)

ПОКУПАТЕЛЬ



М.П.

**Точки поставки**

**Перечень ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

<i>№ n/n</i>	<i>Код абонента</i>	<i>Наименование</i>	<i>Разрешенная (максимальная) мощность, кВт</i>
1	H4463	ООО Концерн «СБС-308»	303,4
2	H5211	ООО «Учёт»	3851

**Перечень смежных сетевых организаций**

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование</i>
1	ОАО «РЭС»

ПРОДАВЕЦ

м.п.

Хребтова Т.В.  
(доверенность №12-6 от 15.04.2013г.)

ПОКУПАТЕЛЬ

м.п.

### ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Объем электроэнергии, приобретаемой по настоящему договору, определяется по следующей формуле:

$$\mathcal{E} = \mathcal{E}_1 - \mathcal{E}_2 + \mathcal{E}_3,$$

где:

$\mathcal{E}_1$  – объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя в точках приема за исключением ПС «Вертковская» яч.4 Ф. 1152 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС»;

При определении объема электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии от ПС «Ефремовская» яч.40 Ф.10248, из объема электрической энергии по прибору учета, установленного в ПС «Ефремовская» яч.40 Ф.10248 ( $\mathcal{E}_6$ ), отнимается объем потерь электрической энергии, возникающих в кабеле 10кВ ( $\mathcal{E}_5$ ), который находится на балансе Филиала НГЭС ОАО «РЭС» и определяется по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_5 = 2,1596 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{\mathcal{E}_6^2}{T}$$

$\mathcal{E}_2$  – объем электрической энергии, потребленной в точках поставки (переданной в смежные сетевые организации);

$\mathcal{E}_3$  – объем электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии от ПС «Вертковская» яч.4 Ф. 1152 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС», который определяется по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_3 = 4,3193 \cdot 10^{-7} \cdot \frac{\mathcal{E}_4^2}{T}$$

где:

$\mathcal{E}_4$  - объем электрической энергии, определенный по прибору учета, установленному в ПС «Вертковская» яч.4 Ф. 1152 Филиал «ВЭС» ОАО «РЭС»;

T – число часов работы в расчетном периоде.

Объем электрической энергии, потребленной в точках поставки (переданной в смежные сетевые организации), определяется на основании данных о показаниях приборов учета, а также расчетными способами в соответствии с условиями договоров между Продавцом и Потребителем и (или) положениями действующего законодательства.

ПРОДАВЕЦ

  
Хребтова Т.В.  
(доверенность №12-6 от 15.04.2013г.)  
м.п. 

ПОКУПАТЕЛЬ

  
м.п. 