

103837-206

**Дополнительное соглашение № 1-2014**  
к договору № У-31-П от 10.02.2010г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

г. Новосибирск

« 20 » февраля 2014 г.

**Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»**, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице заместителя генерального директора по транспорту электрической энергии Ю.И. Берёзова, действующего на основании доверенности № 26/14 от 13.01.2014., с одной стороны, и **Научно-производственное объединение "ЭЛСИБ" открытое акционерное общество**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице генерального директора Д.А. Безмельницына, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о внесении изменений в Договор № У-31-П от 10.02.2010 на оказание услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор):

1. Пункт 5.4 договора изложить в редакции:  
«5.4. В 2014 году

- плановая величина расчётной мощности равна –  $N_{расч.пл.} = 0,000$  (МВт). При определении стоимости услуг на содержание электрических сетей в расчетном периоде стороны используют фактическую расчётную мощность потребителей.
- плановый объем переданной электрической энергии ориентировочно равен  $E_{услуг.пл.} = 6,4240$  тыс. МВт\*ч. Плановая величина на 2014 год по месяцам приведена в Приложении №5 к договору. Фактическая величина объема переданной электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном пунктом 5.3 настоящего договора.

Размер оплаты оказанной услуги по настоящему договору в 2014 году определяется исходя из утвержденных Приказом Департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 года № 436-ЭЭ индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем:

- на период с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. применяются:
  - в случае применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:
    - ставка на содержание электрических сетей (Scод) – 181 990,38 руб/МВт в месяц,
    - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии Spot – 0,00 руб/МВт\*ч,
  - в случае применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии: 321,02 руб/ МВт\*ч,
- на период с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. применяются:
  - в случае применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:
    - ставка на содержание электрических сетей (Scод) – 181 990,38 руб/МВт в месяц,
    - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии Spot – 0,00 руб/ МВт\*ч,
  - в случае применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии: 321,02 руб/ МВт\*ч,

Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый уполномоченным органом по установлению тарифов при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии ( $\alpha_{ном}$ , %) составляет:

- на период с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. – 0,000 %;
- на период с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 0,000 %.

Плановая стоимость услуг Исполнителя по договору на 2014 год составляет:

- за период с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. – 1 216 717,17 руб., в том числе НДС – 185 600,92 руб. в помесечной разбивке приведена в Приложении № 5 к договору.



➤ за период с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 1 216 717,16 руб., в том числе НДС 185 600,91 руб., в помесечной разбивке приведена в Приложении № 5 к договору.

Всего ориентировочная плановая стоимость услуг Исполнителя на 2014 год составляет 2 433 434,33 руб., в том числе НДС 371 201,83 руб.»

2. Дополнить договор п. 4.1.9. в следующей редакции  
«4.1.9. При оперативном взаимодействии с оперативным персоналом Исполнителя руководствоваться Приложением № 15 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» к настоящему договору».
3. Дополнить договор п. 4.3.21. в следующей редакции  
«4.3.21. При оперативном взаимодействии с оперативным персоналом Заказчика руководствоваться Приложением № 15 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» к настоящему договору».
4. Принять Приложение 1.1 «Порядок определения полезного отпуска электрической энергии» в редакции Приложения 1 к настоящему дополнительному соглашению.
5. Принять Приложение 5 «Плановые объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии» к договору в редакции Приложения 2 к настоящему дополнительному соглашению.
6. Заменить наименование Приложения №12 «Регламент взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем по рассмотрению жалоб потребителей на качество электрической энергии» по тексту договора и приложений к нему на следующее: «Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении жалоб потребителей о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения» и принять Приложение №12 в редакции Приложения №3 к настоящему дополнительному соглашению.
7. Дополнить договор Приложением 15 «Положение об оперативно – технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» в редакции Приложения 4 к настоящему дополнительному соглашению.
8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента заключения и распространяет свое действие на отношение сторон, возникшие с 01 января 2014 года.
9. Настоящее Дополнительное соглашение состоит из:
  - основного текста на 2 страницах,
  - Приложения № 1 «Порядок определения полезного отпуска электрической энергии» на 15 л.
  - Приложения № 2 «Плановые объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии» на 1 л.
  - Приложения № 3 «Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении жалоб потребителей о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения» на 13 л.
  - Приложения № 4 «Положение об оперативно – технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» на 14 л.
10. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ:

**Исполнитель:**  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Генеральный директор

Д.А. Безмельницын  
2014 г.

**Заказчик:**  
ОАО «РЭС»  
Заместитель генерального директора по  
транспорту электрической энергии

Ю.И. Берёзов  
2014 г.





Приложение №1  
к дополнительному соглашению №1-2014 от «10» 02 2014г.  
к договору № У-31-П от 10.02.2010г.

«Утверждаю»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Генеральный директор

Д.А. Безмельницын

«    »

2014г.



«Утверждаю»  
ОАО «РЭС»

Заместитель генерального директора  
по транспорту электрической энергии

Ю.И. Берёзов

2014г.



## Приложение № 1.1

к договору №У-31-П от 10.02.2010 г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

### ПОРЯДОК определения полезного отпуска электрической энергии

г. Новосибирск  
2014г.



**Раздел I.****Порядок формирования объема электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя**

Объем электрической энергии (мощности), поставленный в электрическую сеть Исполнителя ( $V_1$ ), определяется на основании данных приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении №9 к договору либо на основании расчетных методов, предусмотренных нормативными актами.

**Раздел II.****Порядок определения объема полезного отпуска электрической энергии**

Объем полезного отпуска электрической энергии *Эпо* определяется как сумма фактического объема электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителям ( $V_1$ ) и объема электрической энергии, переданного из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций ( $V_2$ ).

$$Эпо = V_1 + V_2,$$

Где:

**$V_1$**  - Фактическая величина полезного отпуска Потребителям за расчетный период. Включает в себя полезный отпуск электрической энергии юридическим, физическим лицам и бытовым потребителям, определяемый согласно порядку, изложенному в разделах 3 и 4 данного Приложения.

Под фактическим объемом электрической энергии (мощности) отпущенной Потребителям в настоящем договоре понимается объем переданной/потребленной электрической энергии (мощности) Потребителям по договорам с Потребителями

**$V_2$**  - Объем электрической энергии переданный из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций.

Объем электрической энергии (мощности), переданный Потребителям, определяется:

- по показаниям приборов учета, в т.ч. показаниям контрольных приборов учета. Контрольные показания - показания расчетных приборов учета, полученные в результате проведения Исполнителем, Заказчиком, Гарантирующим поставщиком проверок достоверности сведений о показаниях приборов учета и (или) проверки их состояния (далее по тексту - контрольных обходов), также могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителями.

- с применением установленных расчетных способов - в отсутствие приборов учета, при отсутствии (непредставлении) показаний, при выходе из строя приборов учета, при безучетном потреблении и т.д.

- в случае установки приборов учета электрической энергии не на границе раздела, объем электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя.

Определение объемов электрической энергии, отпущенной Потребителям, использующим электрическую энергию в жилых помещениях многоквартирных жилых домов (МКД) и в индивидуальных (частных) жилых домах (ИЖД), - бытовым Потребителям, осуществляется с учетом особенностей, установленных нормами жилищного законодательства в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011 г. (далее - Правила предоставления коммунальных услуг).

**Раздел III.****Порядок определения объема электрической энергии, переданного Потребителям**

Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (потребленной Потребителями Гарантирующего поставщика, переданной в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций) электроэнергии (мощности) на основании:



- показаний приборов учета, полученных от Потребителей (Гарантирующего поставщика) или снятых Исполнителем (Заказчиком);
- данных об объемах электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями, полученных от Заказчика;
- расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, непредставления Потребителем Гарантирующему поставщику показаний прибора учета, на основании актов о безучетном потреблении, и в иных случаях и порядке, предусмотренных договором с Потребителем, действующим законодательством и настоящим Договором.

Гарантирующий поставщик ежемесячно в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, условиями договоров с исполнителями коммунальных услуг (далее по тексту – Управляющие организации), условиями настоящего Порядка, самостоятельно определяет и/или получает от Управляющих организаций данные об объемах электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями, и передает указанные данные Заказчику.

### 3.1. Определение объема переданной электрической энергии (мощности) Потребителям, в том числе бытовым Потребителям по показаниям приборов учета

3.1.1. Объем переданной Потребителям электрической энергии за расчетный период определяется как разность показаний на конец и начало расчетного периода:

$$V = (R_{\text{кон}} - R_{\text{нач}}) * K_{\text{расч}}, \quad (2)$$

где:

$V$  – объем переданной (потребленной) электрической энергии Потребителям;

$R_{\text{кон}}$  – показания прибора учета (измерительного комплекса) на конец расчетного периода;

$R_{\text{нач}}$  – показания прибора учета (измерительного комплекса) на начало расчетного периода;

$K_{\text{расч}}$  – расчетный коэффициент (для счетчиков прямого включения  $K_{\text{расч}} = 1$ )

$$K_{\text{расч}} = K_{\text{тт}} * K_{\text{тн}}, \quad (3)$$

$K_{\text{тт}}$  – коэффициент трансформаторов тока и  $K_{\text{тн}}$  – коэффициент трансформаторов напряжения определяется как соотношение первичной и вторичной обмоток соответственно.

При этом,  $R_{\text{кон}}$  и  $R_{\text{нач}}$  определяются в соответствии с показаниями приборов учета, переданными Потребителями (Гарантирующим поставщиком) или снятых Исполнителем (Заказчиком) в порядке, предусмотренном заключенным договором между Гарантирующим поставщиком и Потребителем, и Приложением № 10 к настоящему договору.

При установке приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учета электрической энергии до границы балансовой принадлежности.

$$V = (R_{\text{кон}} - R_{\text{нач}}) * K_{\text{расч}} + V_{\text{потерь}}, \quad (4)$$

$V_{\text{потерь}}$  определяется в соответствии с условиями настоящего договора.

Объем переданной электрической энергии Потребителям, осуществляющим в соответствии с заключенным договором с Гарантирующим поставщиком, почасовое планирование и учет, определяется как сумма почасовых значений объемов потребления электроэнергии (мощности) за расчетный период.

В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) в соответствии с договором, заключенным между Гарантирующим поставщиком и Потребителем осуществляются с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - осуществление расчетов за электрическую



энергию с использованием ставки за мощность), объем переданной электрической энергии Потребителям в отношении каждого уровня напряжения определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии за расчетный период (который определяется как сумма почасовых значений объемов потребления электроэнергии за расчетный период) и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых значений потребления электрической энергии Потребителей (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Аналогично определяется объем переданной Потребителям электрической энергии (мощности) за расчетный период по показаниям контрольного прибора учета в случаях, порядке и с учетом особенностей, предусмотренных действующим законодательством.

3.1.2. При определении объема электрической энергии (мощности) по показаниям приборов учета, могут быть использованы контрольные показания приборов учета, зафиксированные Гарантирующим поставщиком, Исполнителем (и /или Заказчиком) в результате контрольных обходов.

При этом, при занижении Потребителем передаваемых показаний приборов учета, зафиксированные контрольные показания принимаются за показания на конец расчетного периода в котором они были зафиксированы ( $R_{кон}$ ) период  $n$ , и за показания на начало следующего расчетного периода ( $R_{нач}$ ) период  $n+1$ .

При отсутствии информации из-за сбоя системы ДСД, при предоставлении фактических данных о показаниях соответствующих приборов учета в течение следующего расчетного периода, эти данные учитываются при определении объема потребленной электрической энергии (мощности) этого расчетного периода.

### 3.2. Порядок определения объема электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями и исполнителями коммунальных услуг

В данном разделе под Потребителями подразумеваются бытовые Потребители.

Объем электрической энергии, переданной Потребителям в расчетном периоде, определяется следующим образом:

$$V = V_{\text{МКД с ОДПУ}} + V_{\text{МКД}} + V_{\text{ИЖД}}, \quad (5)$$

где

$V$  - Объем электрической энергии, переданной Потребителям

$V_{\text{МКД с ОДПУ}}$  - Объем электрической энергии, переданный Потребителям в многоквартирных домах (МКД), оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, определяется по показаниям общедомовых приборов учета электрической энергии (ОДПУ) (а при их отсутствии - расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством) за вычетом объемов электрической энергии, потребленных для не бытовых нужд в нежилых помещениях и приходящихся на них объемов общедомовых нужд (ОДН) (при наличии);

$V_{\text{МКД}}$  - Объем электрической энергии, переданный Потребителям в многоквартирных домах (МКД), не оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется как сумма расхода электрической энергии, определенного в жилых помещениях, расхода электрической энергии на нужды индивидуального теплового пункта (ИТП), - использованной при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме (при наличии в МКД ИТП) и



расхода электрической энергии на общедомовые нужды (ОДН) за вычетом расхода на общедомовые нужды (ОДН), приходящегося на нежилые помещения (при наличии);

$V_{ижд}$  - Объем электрической энергии, переданный Потребителям, проживающим в индивидуальных (частных) жилых домах, определяется по показаниям индивидуального прибора учета (ИПУ), нормативам, а также иными способами, предусмотренными Правилами предоставления коммунальных услуг;

3.2.1. Определение объема электрической энергии, переданного Потребителям, проживающим в многоквартирных домах, оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии ( $V_{МКДсОДПУ}$ ):

$V_{МКДсОДПУ}$  определяется по формуле:

$$V_{МКДсОДПУ} = \sum V_{МКДсОДПУj}, \quad (6)$$

где:

$V_{МКДсОДПУ}$  - Объем электрической энергии, переданной Потребителям, проживающим в МКД (при наличии общедомовых приборов учета);

$V_{МКДсОДПУj}$  - Электропотребление j-го многоквартирного дома, определенное по показаниям общедомового прибора учета электрической энергии (ОДПУ) (а при их отсутствии - расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством) за вычетом объемов электрической энергии, потребленных для не бытовых нужд в нежилых помещениях и приходящихся на них объемов общедомовых нужд (ОДН) (при наличии).

3.2.2. Определение объема электрической энергии, переданного Потребителям в жилые помещения многоквартирных домов (МКД), не оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию ОДПУ или истечения срока его эксплуатации, не предоставлении показаний ОДПУ и/или не допусках к ОДПУ ( $V_{МКД}$ )

$V_{МКД}$  определяется по формуле:

$$V_{МКД} = \sum V_{(23-26)fi} + \sum V_{(23-26)днТМi} - \sum V_{(23-26)днПМi} + \sum V_{НОРМi} + \sum V_{КАi} + \sum V_{КОi} + \sum V_{ЗПИ} + \sum V_{ОДНi} \quad (7)$$

где,

$V_{(23-26)fi}$  - Расход электрической энергии i-го Потребителя, определенный в расчетном периоде по заявленным показаниям приборов учета, которые Потребитель (Управляющая организация) передали Гарантирующему поставщику:

- в платежных документах (квитанциях, чеках),
- заявили при обращении в офисы Гарантирующего поставщика (как лично, так и по телефону),
- самостоятельно по телефону (через систему самообслуживания),
- через «Internet»,
- передали специальным макетом через Управляющую организацию (уполномоченного представителя для домов с непосредственной формой управления);

или по контрольным показаниям.

При определении  $V_{(23-26)fi}$  к расчету принимаются заявленные показания, переданные Потребителями, и/или контрольные показания, зафиксированные Гарантирующим поставщиком, Заказчиком (и/или Исполнителем), в период с 23 по 26 число, включительно, расчетного периода.



$V_{(23-26)днТМi}$  - Расход электрической энергии  $i$ -го Потребителя, определенный в расчетном периоде расчетным способом (по среднесуточному потреблению с 27 числа периода, предшествующего расчетному, по 26 число расчетного периода), в случае не передачи Потребителем (Управляющей организацией) показаний приборов учета с 23 по 26 число, выхода прибора учета из строя, а также иных случаев, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

При наличии у Гарантирующего поставщика сведений:

- об отключенном состоянии Потребителя,
- о временном отсутствии Потребителя (временно не проживает по указанному адресу),
- о сезонном характере потребления Потребителем электрической энергии,

то  $V_{(23-25)днТМi}$  принимается равным нулю.

Указанные сведения определяются в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг и регламентирующих документов Гарантирующего поставщика, согласованных с Исполнителем, Заказчиком;

$$V_{(23-26)днТМi} = C_i * T, \quad (8)$$

где

$C_i$  - среднесуточное потребление  $i$ -го Потребителя, у которого отсутствует показание на 23-26 число расчетного периода.

$$C_i = \frac{R_{годi}}{D_{год}}, \quad (9)$$

где

$R_{годi}$  - расход  $i$ -го Потребителя, который был определен исходя из показаний прибора учета за период его работы не менее 6 периодов, а если период работы прибора учета составил меньше 6 периодов, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 периодов;

$D_{год}$  - количество дней, за которые рассчитано  $R_{годi}$

В случае отсутствия статистики потребления электроэнергии, необходимой для расчета среднесуточного потребления, а также в случае не передачи Потребителем показаний в течение свыше 6-ти периодов, для расчета  $C_i$  применяются утвержденные уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов нормативы:

$$C_i = \frac{N_i}{D}, \quad (10)$$

где

$N_i$  - утвержденный норматив для  $i$ -го Потребителя, исходя из количества проживающих, количества комнат и прочих конструктивных и технических особенностей жилого помещения;

$D$  - количество дней в расчетном периоде;

$T$  - количество дней расчетного периода, за которые производится начисление (от последних контрольных (заявленных) показаний в расчетном периоде до 26 числа расчетного периода, либо за период с 27 числа предыдущего периода по 26 число расчетного периода – при отсутствии показаний в расчетном периоде);

$V_{(23-26)днПМi}$  - Расход электрической энергии, определенный расчетным способом в периоде (периодах), предшествующем(их) расчетному, начиная с даты последних показаний приборов учета, использованных в расчетах, по  $i$ -му Потребителю, по которому расход электрической энергии за текущий расчетный период определен с использованием показаний прибора учета, заявленных Потребителем или зафиксированных в результате контрольных обходов в периоды с 01 по 26 число расчетного периода и (или) с 27 по 30 (31) число периода, предшествующего расчетному.



