

Экземпляр
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 08-03 от 21.02.2012 г.

г. Сургут, ХМАО-Югра

21 декабря 2012 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице директора Иванова Вячеслава Петровича, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №2», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности от 30.11.2012 г. № 07/12-183, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии №40/12 от 04.12.2012г. (копия выписки из протокола заседания ЦЗК прилагается), заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) №08-03 от 21.02.2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению изложить пункт 6.12 Договора в следующей редакции:

«Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{факт}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{двух.тариф}}$$

где:

- $T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{\text{факт}}$ - фактическая мощность, переданная в расчетном периоде по сетям Сетевой организации №2 в точках поставки (Приложение №1 Договора);
- $T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{\text{двух.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде по сетям Сетевой организации №2 в точках поставки (Приложение №1 Договора), на соответствующем уровне напряжения;

Величина фактической мощности по точкам поставки определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных, в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.»

2. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора до 31.12.2013 года и изложить пункт 8.1 договора в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2013 г.».

Стороны пришли к соглашению Приложение №2 «Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности» в редакции Договора утрачивает свою силу с 31.12.2012 г. Приложение №2 «Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности на 2013 год» в редакции Дополнительного соглашения №1 вступает в силу с 01.01.2013 г.

согласовано: секретарь конкурсной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

3. Стороны пришли к соглашению дополнить раздел 10 Договора пунктом 10.7 Приложение №7 «Интервальный акт снятий показаний приборов учета между ОАО «Тюменьэнерго» и МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район (форма).

4. Все остальные условия Договора остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу.

5. Настоящее Соглашение вступает в силу с 00.00 ч. 01.01.2013г.

6. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора и составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

7. Перечень приложений:

– Приложение №2 к Договору «Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности на 2013 год» в редакции настоящего Соглашения;

– Приложение №7 к Договору «Интервальный акт снятий показаний приборов учета между ОАО «Тюменьэнерго» и МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район (форма) в редакции настоящего Соглашения.

– Копия выписки из протокола заседания ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» № 40/12 от 04.12.2012г.

Подписи Сторон:

от «Сетевой организации №1»:
Директор МУП «СРЭС»
муниципального образования
Сургутский район

от «Сетевой организации №2»:
Директор филиала
ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети



В.П. Иванов



А.Э. Бурка

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Приложение №2
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 08-03 от "21" февраля 2012г.
(в редакции Дополнительного соглашения №1 от 21.12.2012г.)

Плановые объемы передачи электроэнергии и мощности на 2013 год

| Грифная группа | Уровень напряжения | Единицы измерения | Год | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | |
|-----------------------------|--------------------|-------------------|---------|--------|---------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|---------------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | Сургутские ЭС |
| Мощность, в том числе | Всего | тыс.кВт | 15,488 | 21,590 | 20,180 | 17,740 | 14,870 | 11,980 | 9,370 | 9,550 | 11,300 | 13,810 | 15,540 | 19,859 | 20,070 | |
| | ВН | тыс.кВт | 9,960 | 13,520 | 12,580 | 11,200 | 7,850 | 6,350 | 6,290 | 6,290 | 7,680 | 9,140 | 9,930 | 12,649 | 12,820 | |
| | СН-I | тыс.кВт | | | | | | | | | | | | | | |
| | СН-II | тыс.кВт | 5,528 | 8,070 | 7,600 | 6,540 | 4,130 | 3,020 | 3,260 | 3,260 | 3,620 | 4,670 | 5,610 | 7,210 | 7,250 | |
| | НН | тыс.кВт | | | | | | | | | | | | | | |
| Электроэнергия, в том числе | Всего | тыс.кВтч | 111 760 | 13 090 | 11 840 | 10 940 | 8 840 | 7 730 | 5 650 | 5 770 | 6 680 | 7 580 | 9 050 | 11 870 | 12 720 | |
| | ВН | тыс.кВтч | 72 030 | 8 150 | 7 350 | 6 940 | 5 080 | 3 860 | 3 880 | 3 880 | 4 530 | 5 080 | 5 890 | 7 530 | 8 060 | |
| | СН-I | тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | | | |
| | СН-II | тыс.кВтч | 39 730 | 4 940 | 4 490 | 4 000 | 2 650 | 1 790 | 1 890 | 2 150 | 2 500 | 2 500 | 3 160 | 4 340 | 4 660 | |
| | НН | тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | | | |
| Мощность, в том числе | Всего | тыс.кВт | 14,702 | 20,449 | 19,069 | 16,840 | 14,220 | 11,505 | 8,935 | 9,118 | 10,704 | 13,081 | 14,740 | 18,860 | 18,898 | |
| | ВН | тыс.кВт | 9,550 | 12,999 | 12,059 | 10,780 | 9,180 | 7,615 | 6,055 | 5,988 | 7,294 | 8,741 | 9,510 | 12,180 | 12,198 | |
| | СН-II | тыс.кВт | 5,152 | 7,450 | 7,010 | 6,060 | 5,040 | 3,890 | 2,880 | 3,130 | 3,410 | 4,340 | 5,230 | 6,680 | 6,700 | |
| | Всего | тыс.кВтч | 106 070 | 12 390 | 11 210 | 10 380 | 8 430 | 7 460 | 5 360 | 5 500 | 6 330 | 7 180 | 8 570 | 11 270 | 11 990 | |
| | ВН | тыс.кВтч | 69 160 | 7 840 | 7 070 | 6 690 | 5 490 | 4 940 | 3 690 | 3 700 | 4 300 | 4 850 | 5 640 | 7 260 | 7 690 | |
| СН-II | тыс.кВтч | 36 910 | 4 550 | 4 140 | 3 690 | 2 940 | 2 520 | 1 670 | 1 800 | 2 030 | 2 330 | 2 930 | 4 010 | 4 300 | | |
| Мощность, в том числе | Всего | тыс.кВт | 0,410 | 0,521 | 0,521 | 0,420 | 0,330 | 0,235 | 0,295 | 0,302 | 0,386 | 0,399 | 0,420 | 0,469 | 0,622 | |
| | ВН | тыс.кВт | 0,410 | 0,521 | 0,521 | 0,420 | 0,330 | 0,235 | 0,295 | 0,302 | 0,386 | 0,399 | 0,420 | 0,469 | 0,622 | |
| | Всего | тыс.кВтч | 2 870,0 | 310,0 | 280,0 | 250,0 | 190,0 | 140,0 | 170,0 | 180,0 | 230,0 | 230,0 | 250,0 | 270,0 | 370,0 | |
| | ВН | тыс.кВтч | 2 870,0 | 310,0 | 280,0 | 250,0 | 190,0 | 140,0 | 170,0 | 180,0 | 230,0 | 230,0 | 250,0 | 270,0 | 370,0 | |
| | СН-II | тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | | | |
| Мощность, в том числе | Всего | тыс.кВт | 0,377 | 0,62 | 0,59 | 0,48 | 0,32 | 0,24 | 0,14 | 0,13 | 0,21 | 0,33 | 0,38 | 0,53 | 0,55 | |
| | СН-II | тыс.кВт | 0,377 | 0,62 | 0,59 | 0,48 | 0,32 | 0,24 | 0,14 | 0,13 | 0,21 | 0,33 | 0,38 | 0,53 | 0,55 | |
| | Всего | тыс.кВтч | 2 820 | 390 | 350 | 310 | 220 | 130 | 120 | 90 | 120 | 170 | 230 | 330 | 360 | |
| | СН-II | тыс.кВтч | 2 820 | 390 | 350 | 310 | 220 | 130 | 120 | 90 | 120 | 170 | 230 | 330 | 360 | |
| | ВН | тыс.кВтч | | | | | | | | | | | | | | |

Сетевая организация №2

Директор филиала

ОАО "Тюменьэнерго"

Сургутские электрические сети



Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Сетевая организация №1

Директор МУП «СРЭС» муниципального образования Сургутский район

Иванов В.И.



согласовано: секретарь комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Приложение №7
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№08-03 от 21 февраля 2012г.
(в редакции Дополнительного соглашения №10 от 10.10.2012г.)

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации №1
Директор МУП «СРЭС»
муниципального образования
Сургутский район

В.И. Иванов
«СУРГУТСКИЕ РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
Сургутский район

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации №2:
Директор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка

Интервальный акт снятия показаний приборов учета между _____ и ОАО "Тюменьэнерго" (форма)

за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 ____ г.
(месяц расчетного периода) (месяц следующий за расчетным)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № от 20 ____ года

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
|-------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Итого расчетный период: 0 кВт*ч

Сетевая организация №1

_____ / _____

М.П.

Сетевая организация №2

_____ / _____

М.П.

согласовано: секретарь конкурсной закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

ВЫПИСКА

из Протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго»
№ 40/12 от 04.12.2012г.

Вопрос №1:

О проведении закупок ОАО «Тюменьэнерго» со сроками объявления о начале процедуры закупки в декабре 2012 года, за исключением закупок по инвестиционной деятельности.

По данному вопросу выступил начальник отдела регламентированных закупок УЛиМТО ОАО «Тюменьэнерго». До утверждения ГКПЗ Общества, закупочные процедуры могут проводиться по решению ЦЗО Общества по фактически возникшим потребностям, предложил рассмотреть и согласовать возможность проведения закупок в соответствии с согласованной на ЦЗК ХМРСК от 21.11.2012 г. ГКПЗ на 2013 год ОАО «Тюменьэнерго» со сроками объявления о начале процедуры закупки в декабре 2012 года, за исключением закупок по инвестиционной деятельности.

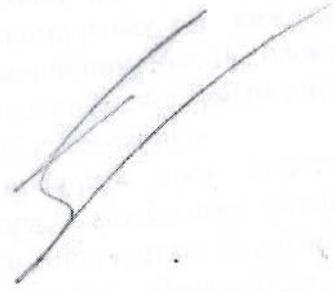
Решили:

Согласовать проведение закупок ОАО «Тюменьэнерго», в соответствии с согласованной на ЦЗК ХМРСК от 21.11.2012 г. ГКПЗ на 2013 год со сроками объявления о начале процедуры закупки в декабре 2012 года, за исключением закупок по инвестиционной деятельности.

Выдержка из ГКПЗ 2013 год

| № п/п | Предмет закупки | Способ закупки | Планируемая цена лота с НДС, (руб.) | Дата/месяц /год начала поставки | Дата/месяц /год окончания поставки | Контрагент |
|-------|---|----------------|-------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--|
| 1 | Оказание услуг по передаче электрической энергии через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго сургутские ЭС | ЗЕИ | 141 827 606,45 | 01.01.2013 | 31.12.2013 | МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район |

Ответственный секретарь
Центральной закупочной комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»



Е.А. Овсянников

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети