

г. Красноярск

«28» декабря 2012 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице исполняющего обязанности заместителя генерального директора-директора филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» Солдатенко Алексея Владимировича, действующего на основании доверенности № 122 от 03.05.2012 г. и приказа № 953-к от 24.12.2012 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице и.о. генерального директора Кинзуля Александра Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предмет соглашения

Стороны вносят в договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.12.2011г. № 18.2400.2591.11 (далее по тексту – договор) следующие изменения:

1.1. Изложить в пункте 1.1. Договора абзацы 3, 4, 8 в следующей редакции:

«Заявленная мощность – величина мощности, планируемая к использованию в предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов, а также используемая при авансовых платежах, исчисляемая в мегаваттах (МВт)».

«Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, указанная в Приложении № 2, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах».

«Точка поставки – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности, а до его составления, - в точке присоединения электрических сетей (энергетических установок) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2».

1.2. Заменить в разделе 2,3,4, а также в Приложение № 1-1, № 1-2, №4, №10 договора, по тексту «точка присоединения» на «точка поставки».

1.3. Изложить пункт. 2.2. Договора в следующей редакции:

Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения (Приложение №2).

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №7).



2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение №2).

2.2.5. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложениях №1-1, №1-2 к настоящему Договору.

2.2.6. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 1 к Приложению № 9 договора).

2.2.7. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п.3.1.14).

2.2.8. Обязанность по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.3.3, п 3.4.3).

2.2.9. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442).

1.4. Дополнить пункт 3.1 Договора подпунктом 3.1.14 следующего содержания:

Согласовывать с субъектом оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике организационно - технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

1.5. Изложить пункт 3.3.1 Договора в следующей редакции:

Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении №1-1 к договору, в пределах величины максимальной мощности (Приложение № 2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

1.6. Изложить пункт 3.4.1 Договора в следующей редакции:



Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении №1-2 к договору, в пределах величины максимальной мощности (Приложение № 2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

1.7. Изложить пункт 4.2 договора в следующей редакции:

Сетевые организации 1 и 2 в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляют друг другу Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) и счет-фактуру за расчетный месяц.

1.8. Изложить пункт 4.5 договора в следующей редакции:

При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, Сторона, имеющая претензии, обязана: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в Акте, подписать Акт и направить его вместе с претензией другой Стороне в течение 5 календарных дней. Претензия по объему оказанных услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 6 – 1 к Договору.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электрической энергии, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании Акта внесения исправлений в Акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения № 6 - 3 к настоящему Договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 6 - 2 Договора. Корректировочные счета - фактуры оформляются Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2 в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляются в адрес Сетевой организации 2 или Сетевой организации 1 соответственно.

1.9. Изложить пункт 4.7. договора в следующей редакции:

«Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = \left(T^{cod.} \times V^{фм} + T^{м.р.} \times V_{по}^o \right), \text{ где:}$$

- $T^{м.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;
- $V_{по}^o$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3 Договора.
- $T^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;
- $V^{фм}$ - величина фактической мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, которая определяется в следующем порядке:

При наличии приборов учета, установленных во всех точках поставки Сетевой организации 1, имеющих возможность измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки, по следующей формуле:

$$V^{\phi m} = \sum_{m=1}^M \frac{\sum_{n=1}^N P_n^{\max_факт}}{N} \text{ где:}$$

$P_n^{\max_факт}$ - максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период (по форме Приложения №11);

N – количество рабочих суток в расчетном периоде;

M – количество точек поставки.

В случае отсутствия указанных приборов учета стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = T^{m.p.} \cdot V^{\varepsilon, факт} \text{ , где:}$$

- $T^{m.p.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт·час.

- $V^{\varepsilon, факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3 Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации».

В этом случае Сетевая организация 1 является плательщиком по настоящему Договору, а Сетевая организация 2 –получателем оплаты.

1.10. Изложить пункт 4.8. договора в следующей редакции:

«Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = \left(T^{сод.} \times V^{\phi m} + T^{m.p.} \times V_{ПО}^{\varepsilon} \right), \text{ где:}$$

- $T^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

- $V_{ПО}^{\varepsilon}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п.4.3 Договора.

- $T^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;

- $V^{\phi m}$ - величина фактической мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, которая определяется в следующем порядке:

При наличии приборов учета, установленных во всех точках поставки Сетевой организации 2, имеющих возможность измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки, по следующей формуле:

$$V^{\phi m} = \sum_{m=1}^M \frac{\sum_{n=1}^N P_n^{\max_факт}}{N} \text{ где:}$$

$P_n^{\max_факт}$ - максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период (по форме Приложения №11);

N – количество рабочих суток в расчетном периоде;

M – количество точек поставки.



В случае отсутствия указанных приборов учета стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = T^{т.р.} \cdot V^{э,факт}, \text{ где:}$$

- $T^{т.р.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт·час.
- $V^{э,факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п.4.3 Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации».

В этом случае Сетевая организация 2 является плательщиком по настоящему Договору, а Сетевая организация 1 –получателем оплаты.

1.11. Изложить пункт 4.11 договора в следующей редакции:

Окончательный расчет производится Сторонами на основании выставленной счет – фактуры и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного сторонами в соответствии с п. 4.4, п. 4.5 настоящего Договора, до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не ранее чем через один рабочий день после получения Акта об оказании услуг и счет – фактуры за расчетный период.

Счет – фактура выставляется Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2 в соответствии с действующим законодательством и высылается заказным письмом с уведомлением о вручении или нарочно. Копии направляются посредством факсимильной связи. Получение счет – фактуры посредством факсимильной связи считается достаточным для осуществления окончательного расчета в соответствии с условиями настоящего договора

1.12. Изложить пункт 4.14 договора в следующей редакции:

Стороны договорились при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) в 2013 году применять *одноставочный* тариф.

1.13. Изложить пункт 8.1. и подпункты 8.1.1., 8.1.2. договора в следующей редакции:

Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электроэнергии в сети Сторон»:

Приложение № 1 – 1 – «Перечень точек поставки электроэнергии в сети Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1»;

Приложение № 1 – 2 – «Перечень точек поставки электроэнергии в сети Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2».

1.14. Изложить пункт 8.2. договора в следующей редакции:

«Приложение № 2 – «Технические характеристики точек поставки»».

1.15. Изложить пункт 8.3. и подпункты 8.3.1., 8.3.2. договора в следующей редакции:

Приложение № 3 – «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сторонами, с разбивкой по месяцам»:

Приложение № 3 -1 - «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2, с разбивкой по месяцам»;

Приложение № 3 -2 – «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 1, с разбивкой по месяцам».

1.16. Дополнить Раздел 8 договора подпунктом 8.6.3 «Приложение №6-3 «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

1.17. Дополнить Раздел 8 договора пунктом 8.11 «Приложение № 11 – «Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) - форма».

1.18. Изложить пункт 1 Раздела 8 Приложения № 9 – «Положение по оперативно – технологическому взаимодействию персонала Сторон» договора, в следующей редакции:

«Приложение 1: Перечень объектов межсетевой координации»

1.19. Приложение №2 - «Технические характеристики точек поставки» Договора изложить в редакции Приложения №1, прилагаемого к настоящему дополнительному соглашению.

1.20. Приложение №6 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии» Договора изложить в редакции Приложения №2, прилагаемого к настоящему дополнительному соглашению.

1.21. Приложение №6-1 «Форма протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии» изложить в редакции Приложения №3 к настоящему дополнительному соглашению.

1.22. Приложение №6-2 «Форма протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии» изложить в редакции Приложения №4 к настоящему дополнительному соглашению.

1.23. Приложение №6-3 «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» изложить в редакции Приложения №5, прилагаемого к настоящему дополнительному соглашению.

1.24. Приложение № 11 – «Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) - форма» изложить в редакции Приложения №6 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Действие настоящего дополнительного соглашения

2.1. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2013 года и является неотъемлемой частью договора.

2.2. Остальные пункты договора остаются без изменений.

2.3. Все ранее достигнутые договоренности между Сторонами, противоречащие настоящему дополнительному соглашению, прекращают свое действие с момента вступления настоящего дополнительного соглашения в силу.

2.4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу, каждый из которых является оригиналом.

2.5. Экземпляры настоящего дополнительного соглашения подписаны уполномоченными представителями Сторон и скреплены их печатями.

Приложение:

1. Приложение № 1 к дополнительному соглашению – «Технические характеристики точек поставки» Приложение №2 к договору.

2. Приложение № 2 к дополнительному соглашению – «Форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии».

3. Приложение № 3 к дополнительному соглашению – «Форма протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии».

4. Приложение № 4 к дополнительному соглашению – «Форма протокола урегулирования разногласий».

5. Приложение № 5 к дополнительному соглашению – «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

6. Приложение № 6 к дополнительному соглашению – «Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) – форма».

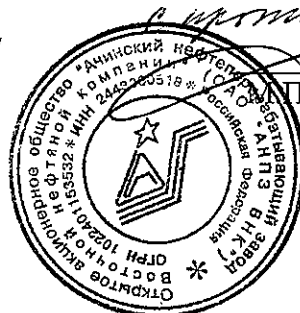
ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:



А.В. Солдатенко /

«Сетевая организация 2»:



А.П. Кинзуль /

6

Технические характеристики точек поставки

№	Наименование точки поставки	Напряже ние, кВ	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность, МВА
1	ВЛ-220 кВ Назаровская ГРЭС - Д-83	220	85	96
2	ВЛ-220 кВ Назаровская ГРЭС - Д-84	220		
3	ПС110/27,5/10кВ № 10 Т «Ачинск-Тяга» ВЛ-110 кВ С- 701 в сторону ПС№2 «АНПЗ ВНК»	110	17	20
4	ПС110/27,5/10кВ № 10 Т «Ачинск-Тяга» ВЛ-110 кВ С- 702 в сторону ПС№2 «АНПЗ ВНК»	110		
5	ПС 110/5 кВ «ГПП-6» ввод 1Т	6		
6	ПС 110/5 кВ «ГПП-6» ввод 2Т	6		
7	ПС 110/5 кВ «ГПП-6» ТСН-1	0,22		
8	ПС 110/5 кВ «ГПП-6» ТСН-2	0,22		

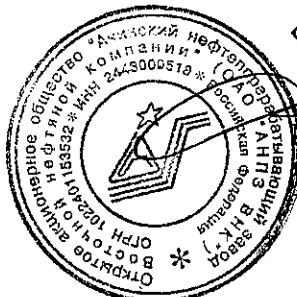
ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:



А.В. Солдатенко /

«Сетевая организация 2»:



М.П.

А.П. Кинзуль /

Handwritten signature
7

ФОРМА АКТА № _____ от "___" _____ 20__ г.

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.

Мы нижеподписавшиеся: "Сетевая организации 1", _____ в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и "Сетевая организация 2" _____ в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от "___" _____ 201__ года № _____ в _____ 201__ г. Сетевая организация _____ оказал Сетевой организации _____ в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))	МВт		0	0
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))	МВт*ч		0	0
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч		0	0
Стоимость нагрузочных потерь					0
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0
НДС (18%)					0
Всего с НДС					0

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

Сетевая организация __ претензий по оказанию услуг к Сетевой организации __ не имеет:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

/_____
М.П.

/_____
М.П.

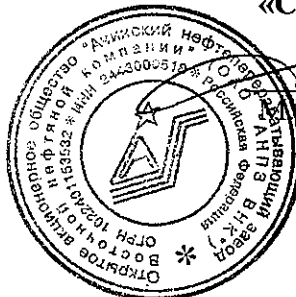
ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:



/ А.В. Солдатенко /

«Сетевая организация 2»:



/ А.П. Кинзуль /

/_____

Приложение №3 к дополнительному соглашению
от «28» декабря 2012 г. № 18.2400.2591.11ДС3

(Приложение № 6-1

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от 16.12.2011 № 18.2400.2591.11

Протокол разногласий № _____ от « _____ » 201_ г. к Акту № _____ от « _____ » 201_ г.
об оказании услуг по передаче электрической энергии
по договору № _____ от « _____ » 201_ г.
за _____ 201_ года
расчетный период

Вид услуги	Тариф	Редакция Исполнителя		Тариф	Редакция Заказчика		Разногласия	
		Объем оказанной услуги	руб./МВт.мес		Объем оказанной услуги	руб (без НДС)	Объем оказанной услуги	руб (без НДС)
Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))	руб./МВт.мес	МВт.мес.	руб (без НДС)	руб./МВт.мес	МВт.мес.	руб (без НДС)	МВт.мес.	руб (без НДС)
Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))	руб./МВт.ч	МВт.ч	руб (без НДС)	руб./МВт.ч	МВт.ч	руб (без НДС)	МВт.ч	руб (без НДС)
Итого:		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000
Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)	руб./МВт.ч	МВт.ч	руб (без НДС)	руб./МВт.ч	МВт.ч	руб (без НДС)	МВт.ч	руб (без НДС)
Итого:		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000
Всего стоимость услуг с НДС, руб.		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000

«Сетевая организация 1»:

«Сетевая организация 2»:

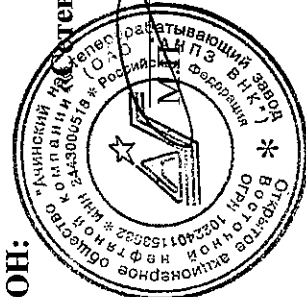
ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

А.В. Солдатенко

«Сетевая организация 2»:

А.П. Кинзуль



9
[Handwritten signature]

Приложение №4 к дополнительному соглашению
от «28» декабря 2012 г. № 18.2400.2591.11ДС3

(Приложение № 6-2

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от 16.12.2011 № 18.2400.2591.11

Протокол урегулирования разногласий № _____ от « _____ » _____ 201 _____ г. к Протоколу разногласий № _____ от « _____ » _____ 201 _____ г.
к Акту № _____ от « _____ » _____ 201 _____ г.

об оказании услуг по передаче электрической энергии
по договору № _____ от « _____ » _____ 201 _____ г.
за _____ 201 _____ года

Вид услуги	Сетевая организация 1						Сетевая организация 2											
	Начальная редакция			Новая редакция			Начальная редакция			Новая редакция								
	тариф	МВт.мес	руб (без НДС)	тариф	МВт.мес	руб (без НДС)	тариф	МВт.мес	руб (без НДС)	тариф	МВт.мес	руб (без НДС)						
Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))																		
Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потери) электрической энергии (при двухставочном тарифе))																		
Итого:		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000
Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)																		
Итого:		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000

«Сетевая организация 1»: _____ / _____ «Сетевая организация 2»: _____ / _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация 1»: _____ / _____

Сетевая организация 2»: _____ / А.В. Солдатенко /

Сетевая организация 2»: _____ / _____

Сетевая организация 2»: _____ / А.П. Кинзуль /



[Handwritten signature]

ФОРМА АКТА № _____ от " ____ " _____ 20__ г.

О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.

Мы нижеподписавшиеся: "Сетевая организации 1", _____ в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и "Сетевая организация 2" _____ в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», пришли к взаимному соглашению принять данные Акта от _____ об оказании услуг по передаче электрической энергии за _____ в следующей редакции:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))	МВт		0	0
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))	МВт*ч		0	0
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч		0	0
Стоимость нагрузочных потерь					0
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0
НДС (18%)					0
Всего с НДС					0

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

Сетевая организация __ претензий по оказанию услуг к Сетевой организации __ не имеет:

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

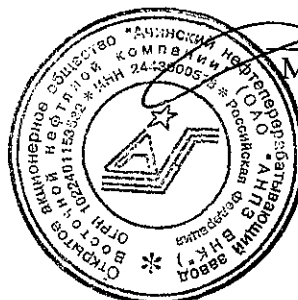
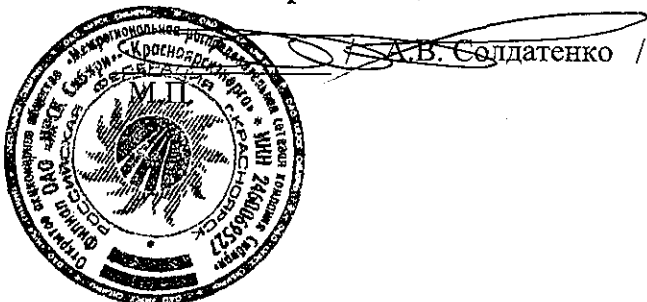
М.П.

М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

«Сетевая организация 2»:



_____ / А.П. Кинзуль /

_____ /

Приложение №6 к дополнительному соглашению
от «28» декабря 2012 г. № 18.2400.2591.11ДС3

«Форма акта»

Приложение № 11

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от 16.12.2011 № 18.2400.2591.11

Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) по
за _____ 201_ г.

Факт за месяц (электроэнергия), кВт*ч	
Факт за месяц (мощность), кВт	

Дата/время	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Максимальное потребление мощности в часы, установленные Системным оператором (в рабочие дни расчетного месяца), кВт																
0-1																
1-2																
2-3																
3-4																
4-5																
5-6																
6-7																
7-8																
8-9																
9-10																
10-11																
11-12																
12-13																
13-14																
14-15																
15-16																
16-17																
17-18																

18-19																										
19-20																										
20-21																										
21-22																										
22-23																										
23-24																										
Итого																										

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:



А.В. Солдатенко /

«Сетевая организация 2»:



А.П. Кинзуль /




13