

Извещение о закупке у Единственного поставщика (подрядчика)

№ 14

15 мая 2015 г.

1. Способ закупки – закупка у Единственного поставщика, Договор с ОАО «МРСК Северного Кавказа».

2. Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика: Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания», 357100 Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Гагарина д. 50-а; e-mail: info@nevesk.ru; (86554)3-01-40.

3. Предмет Договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг:

Оказание Исполнителем услуг по передаче электрической энергии Заказчику путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или иных установленных действующим законодательством РФ основаниях, с учетом технических возможностей сетей Исполнителя.

Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии Заказчику в согласованных объемах, в пределах величины максимальной мощности (согласно приложениям к Договору), а Заказчик оплачивает услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг:

Ставропольский край.

4. Сведения о начальной (максимальной) цене Договора (цене лота):

160 198 140 руб. без учета НДС;

189 033 800 руб. с учетом НДС.

5. Срок, место и порядок предоставления Документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой Заказчиком за предоставление Документации, если такая плата установлена Заказчиком, за исключением случаев предоставления Документации в форме электронного документа: Документация о закупке предоставляется вместе с данным извещением.

6. Место и дата рассмотрения предложений Участников закупки и подведения итогов закупки: предложения Участников закупки не рассматриваются, итоги закупки не подводятся.

8. Обоснование способа закупки: в соответствии с подпунктом «5» пункта 4.9. «Положения о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в ОАО «НЭСК», утв. Советом директоров 28.01.2015 г.

Документация о закупке у Единственного поставщика

1. Установленные Заказчиком требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям Заказчика:

1.1. Исполнитель обязан обеспечить передачу по сетям Исполнителя электрической энергии (мощности) Заказчику в пределах максимальной мощности, до границ балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика в точках присоединения, указанных в Приложении 3 в соответствии с согласованными объемами (Приложение 1) и параметрами надежности с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Заказчика.

Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

1.2. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

1.3. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах Исполнителя, плановом, текущем и капитальном ремонте на них в порядке определенном «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала Исполнителя и Заказчика».

1.4. Стороны обязаны при исполнении Договора:

- Соблюдать требования оперативно - диспетчерского (технологического) управления процессом передачи электрической энергии (мощности), в соответствии с действующими правилами и технологическими регламентами.

- Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

- Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

- Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

- Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которые определены их балансовой принадлежностью.

- Обеспечивать участие полномочных представителей при снятии показаний, проведении любых работ по обслуживанию средств учета, составлении и подписании соответствующих актов, а также совершении любых иных действий при исполнении Договора.

- Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния, замену неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

- Соблюдать требуемые параметры 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

- 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).

- При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

2. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу Заявки на участие в закупке: не установлены.

3. Требования к описанию Участниками закупки поставляемого товара, который является предметом закупки, его функциональных характеристик (потребительских свойств), его количественных и качественных характеристик, требования к описанию Участниками закупки выполняемой работы, оказываемой услуги, которые являются предметом закупки, их количественных и качественных характеристик: не установлены;

4. Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги:

Место оказания услуг: Ставропольский край.

Услуги оказываются непрерывно в течение 2015 года (периода действия договора).

Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год с изменением Приложения 1 об объемах передаваемой эл.энергии и мощности, и условия о стоимости услуг Исполнителя на следующий календарный год, изложенного в пункте 6.2 Договора, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.

5. Сведения о начальной (максимальной) цене Договора (цене лота):

160 198 140 руб. без учета НДС;

189 033 800 руб. с учетом НДС.

6. Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги:

6.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

6.2. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии в следующем порядке:

- до 20 числа расчетного периода – 50 % стоимости электрической энергии исходя из плановых объемов передачи электрической энергии, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору.

- окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электрической энергии, указанных в Акте и счет - фактуре.

7. Порядок формирования цены Договора (цены лота) (с учетом или без учета расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей):

Цена Договора включает все установленные законодательством налоги (в том числе НДС), сборы, и иные расходы.

Расчет стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному двухставочному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость услуг Исполнителя определяется как сумма произведений: сальдированной величины мощности на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока в точках учета на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.

8. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи Заявок на участие в закупке: не установлены.

9. Требования к Участникам закупки и перечень документов, предоставляемых Участниками закупки для подтверждения их соответствия установленным требованиям: не установлены.

10. Форма, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления Участниками закупки разъяснений положений Документации о закупке: запросы на разъяснение положений Документации не принимаются, разъяснения не предоставляются.

11. Место и дата рассмотрения предложений Участников закупки и подведения итогов закупки: предложения Участников закупки не рассматриваются, итоги закупки не подводятся.

12. Критерии оценки и сопоставления Заявок на участие в закупке: не установлены.

13. Порядок оценки и сопоставления Заявок на участие в закупке: не установлен.

ПРОЕКТ ДОГОВОРА № СЭ02717
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Пятигорск

«__»_____г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (ОАО «МРСК Северного Кавказа»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа»-«Ставропольэнерго» Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 242 от 12.11.2014, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания» (ОАО «НЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ягубова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание Исполнителем услуг по передаче электрической энергии Заказчику путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или иных установленных действующим законодательством РФ основаниях, с учетом технических возможностей сетей Исполнителя.

Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии Заказчику в согласованных объемах, в пределах величины максимальной мощности, а Заказчик оплачивает услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения (Приложение 4).

- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (Раздел 6 настоящего Договора).

- ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и в акте разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (Приложения 2 и 2а).

- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение 4).

- перечень объектов межсетевой координации (Приложение 7).

- величина заявленной мощности (Приложение 1);

- согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий 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) (абз.9 п.4.1 настоящего Договора).

- обязанность Сторон 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 (абз.8 п.4.1 настоящего Договора).

- порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (определяется в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» утвержденными Постановлением РФ от 04.05.2012 № 442).

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Принять от Исполнителя на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика (Приложения 2, 3) электрическую энергию и мощность в обусловленных настоящим договором объемах (Приложение 1).

2.1.2. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.1.3. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящихся на балансе Заказчика.

2.1.4. Уведомить Исполнителя не позднее чем до 15 марта года, предшествующего предстоящему очередному расчетному периоду регулирования об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре, суммарно по всем точкам поставки с разбивкой по месяцам, кварталам, с распределением указанной величины по уровням напряжения и каждой точке поставки, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке (Приложение 1).

2.1.5. В течение 10-ти дней с момента заключения настоящего договора представить Исполнителю копии подписанных Актов аварийной и технологической брони и информацию о категории надежности электроснабжения по потребителям услуг Заказчика с указанием линий, по которым они получают электрическую энергию. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также

уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.1.6. Представлять Исполнителю технологическую информацию (однолинейные электрические схемы с указанием характеристик оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования). Вышеуказанная информация (кроме однолинейных электрических схем) должна предоставляться по запросу в течение 10-ти дней со дня его получения; однолинейные электрические схемы ежегодно в срок до 15 января (по состоянию на 1 января текущего года).

2.1.7. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену и допуск в эксплуатацию средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

2.1.8. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечить поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.1.9. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.1.10. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.1.11. Ежегодно по заданию Исполнителя (сформированного на основании соответствующего задания системного оператора) разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее – графики аварийного ограничения). Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.1.12. Информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Заказчика, плановом, текущем и капитальном ремонте на них в порядке определенном «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала Исполнителя и Заказчика».

2.1.13. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.1.14. В установленные сроки, после согласования с Исполнителем обеспечивать поверку, установку, замену и допуск в эксплуатацию средств коммерческого учета электрической энергии не находящихся на балансе Исполнителя.

Сообщать Исполнителю в течение суток о выходе из строя прибора учета.

Восстановить учет в случае выхода из строя или утраты прибора учета, в срок не более 2 месяцев.

2.1.15. В случае получения от Исполнителя уведомления о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомить своих Потребителей и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.

2.1.16. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.1.17. В течение 30 дней с момента заключения настоящего Договора, представить Исполнителю безотзывную банковскую гарантию со сроком действия не менее срока действия Договора в обеспечение исполнения обязательств в размере не менее стоимости услуг объема планового годового потребления, указанного в Приложении 1.

В случае пролонгации Договора на следующий календарный год, обеспечение исполнения обязательств по Договору Заказчиком предоставить не позднее, чем за 60 дней до начала следующего года.

2.1.18. Организовать ежемесячное снятие показаний средств коммерческого учета (Приложение 3) по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца (расчетного периода), в присутствии полномочных представителей Исполнителя, и сформировать Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5). О времени снятия показаний приборов учета электрической энергии Заказчик уведомляет Исполнителя.

2.1.19. Не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным сформировать, подписать и направить для подписания Исполнителю Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5).

2.1.20. Предоставлять информацию по приборам учета электрической энергии, находящихся на балансе Заказчика в срок, а при наличии дистанционной возможности снятия показаний - обеспечить предоставление доступа к каналу связи. Заказчик передает Исполнителю выгрузку из памяти прибора учета и обеспечивает сохранность данных в памяти прибора учета на протяжении не менее 3-х месяцев. Такие выгрузки передаются Исполнителю в электронном виде в формате excel.

2.1.21. Принимать счета на оплату планового количества передачи электрической энергии, выставленные Исполнителем и производить их своевременную оплату в объеме, сроки и порядке, установленные в разделе 6 настоящего Договора.

2.1.22. Принимать Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности (далее - Акт), предъявленные Исполнителем и производить их своевременную оплату в объеме, сроки и порядке, установленные в разделе 6 настоящего Договора.

2.1.23. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. Заказчик имеет право:

2.2.1. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Исполнителя, питающих потребителей услуг Заказчика.

2.2.2. Требовать проверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема-передачи электрической энергии и мощности Заказчика приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ИСПОЛНИТЕЛЯ

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Обеспечить передачу по сетям Исполнителя электрической энергии (мощности) Заказчику в пределах максимальной мощности, до границ балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика в точках присоединения, указанных в Приложение 3 в соответствии с согласованными объемами (Приложение 1) и параметрами надежности с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Заказчика.

Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.2. Обеспечить присутствие уполномоченных представителей, для совместного снятия показаний средств коммерческого учета, для оформления Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5).

3.1.3. В течение 2-х рабочих дней с момента получения от Заказчика подписанного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5) подписать и направить один экземпляр Заказчику.

3.1.4. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

3.1.5. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах Исполнителя, плановом, текущем и капитальном ремонте на них в порядке определенном «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала Исполнителя и Заказчика».

3.1.6. Уведомить Заказчика о приостановке или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по электрической сети Исполнителя по решению уполномоченного органа исполнительной власти по технологическому надзору о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Заказчика, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

3.1.7. Не производить приостановление или прекращение оказания услуг по передаче электрической энергии в случае, если обстоятельства, послужившие основанием для принятия Исполнителем такого решения, устранены до даты, указанной в уведомлении.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Применять при возникновении аварийных ситуаций в системе электроснабжения графики аварийного ограничения, а также применять противоаварийную и режимную автоматику согласно п.п. 34-48 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, установленные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442.

3.2.2. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Заказчика, питающих потребителей услуг Заказчика.

3.2.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) электрической энергии за расчетный период. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.2.4. Приостановить полностью или частично оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ.

3.2.5. Беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам учета и системам коммерческого учета, находящихся на балансе и обслуживании Заказчика.

3.2.6. Требовать проверки и замены, находящихся на балансе Заказчика расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности.

4. ВЗАИМНЫЕ ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Стороны обязуются, при исполнении настоящего Договора:

– Соблюдать требования оперативно - диспетчерского (технологического) управления процессом передачи электрической энергии (мощности), в соответствии с действующими правилами и технологическими регламентами.

– Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

– Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

– Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

– Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которые определены их балансовой принадлежностью и фиксируется в Приложениях 2 и 3 к Договору.

– Обеспечивать участие полномочных представителей при снятии показаний, проведении любых работ по обслуживанию средств учета, составлении и подписании соответствующих актов, а также совершении любых иных действий при исполнении настоящего договора.

– Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния, замену неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание

электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

– Соблюдать требуемые параметры 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

– 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.

– При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

5. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему Договору, определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках поставки (Приложение 3) за расчетный период.

5.2. Снятие показаний средств коммерческого учета, указанных в Приложении 3 производится уполномоченными представителями Исполнителя и Заказчика.

Списки уполномоченных представителей Сторон утверждаются приказом руководителя каждой Стороной и предоставляются другой Стороне в течение 7 дней с момента заключения настоящего Договора. При исполнении настоящего Договора, по мере необходимости, списки могут быть скорректированы в установленном порядке.

5.3. При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение 3) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средств коммерческого учета до границ балансовой принадлежности электрических сетей.

5.4. В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимов измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкций приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией (Приложение 8).

6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

6.2. Расчет стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному двухставочному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость услуг Исполнителя определяется как сумма произведений: сальдированной величины мощности на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока в точках учета на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.

6.3. Стоимость услуг указывается в счете, выставленном Исполнителем до 1-го числа расчетного месяца, исходя из плановых объемов передачи электрической энергии и мощности, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору. При этом:

6.3.1. Оригинал счета направляется Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счета (ценным письмом с описью вложения).

6.3.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevges.ru.

6.3.3. Неполучение Заказчиком счета не является основанием для не оплаты планового платежа в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.4. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии в следующем порядке:

6.4.1. до 20 числа расчетного периода – 50 % стоимости электрической энергии исходя из плановых объемов передачи электрической энергии, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору.

6.4.2. окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электрической энергии, указанных в Акте и счет - фактуре.

6.5. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт по форме Приложения 6 к настоящему Договору. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

6.5.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

6.5.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevges.ru.

6.5.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты konach@se.stavre.elektra.ru подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта либо письменные возражения по Акту (при их наличии).

6.5.4. В случае неподписания Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта и непредоставления им письменных возражений в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения им факсимильной (сканированной) копии Акта, услуги считаются оказанными и принятыми.

При возникновении у Заказчика обоснованных возражений к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в Акте, указать отдельно в Акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт в неоспариваемой части, и в указанный срок направить Исполнителю мотивированное обоснование и протокол разногласий к Акту.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

6.5.5. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

6.5.6. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

6.6. Заказчик обязан при оплате услуг по передаче электрической энергии указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по Договору № ___ от «___» _____ 20__ г., в т.ч. НДС - _____», без ссылки на счета, счета-фактуры и иные документы. Задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более ранним сроком образования, затем задолженность с более поздним сроком образования (метод ФИФО – «first in – first out»).

6.7. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Если срок платежа приходится на выходной (праздничный) день, оплата производится в последний рабочий день, предшествующий выходному дню.

6.8. Сверка расчетов по факту оказания услуг и их оплаты в расчетном периоде производится в течение 5-ти рабочих дней после истечения срока окончательного расчета, с подписанием двустороннего Акта сверки расчетов переданной и оплаченной электрической энергии.

Если день составления и подписания Акта сверки расчетов приходится на выходной либо праздничный день, сверка расчетов производится в первый рабочий день после выходного дня.

7. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.2. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Заказчиком обязательств по оплате услуг Исполнителя в соответствии с разделом 6 настоящего договора, Заказчик обязуется уплачивать Исполнителю неустойку в размере 2/365 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки. Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Заказчиком соответствующего платежа.

8.3. Стороны несут ответственность за ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

8.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

8.5. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае, по требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8.6. В случае отсутствия Актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, до оформления Заказчиком указанных актов и однолинейных схем электрической сети, Заказчик несет всю ответственность перед Потребителем услуг за некачественно оказанную услугу по передаче электрической энергии в границах сети Заказчика. При этом рассмотрение претензий и работу по их урегулированию осуществляют Заказчик и Потребитель услуг без привлечения Исполнителя.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2015 и действует до 31.12.2015.

9.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения 1, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.

9.3. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, факсу или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам Сторон с распиской о получении.

9.4. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличиям от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличиям от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Каждая из сторон в срок не более 15 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем: о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств; об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

10.3. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ.

10.4. Все споры и разногласия между Сторонами, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края в соответствии с действующим законодательством.

10.5. Местом исполнения настоящего договора является Ставропольский край РФ.

10.6. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

10.7. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.9. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Объемы передаваемой по сетям Исполнителя электрической энергии и мощности.
2. Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон.
- 2а. Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.
3. Перечень точек коммерческого учета на границе балансовой принадлежности Сторон.
4. Технические характеристики точек присоединения.
5. Форма «Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии».
6. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности».
7. Перечень объектов межсетевой координации.
8. Перечень знаков визуального контроля (пломбирочного материала), применяемых для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета электрической энергии.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель	Заказчик

Подписи сторон:

Исполнитель

Заказчик

_____ / А.И. Зубчевский

_____ / И.В. Ягубов

**Протокол разногласий
к Договору № СЭ02717 от 30.12.2014 г.
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)**

г. Невинномысск

«__».05.2015 г.

<p align="center">Редакция Исполнителя (ОАО «МРСК Северного Кавказа»)</p>	<p align="center">Редакция Заказчика (ОАО «НЭСК»)</p>
<p>Дата договора: 30.12.2014 г.</p>	<p>Дата договора: «__».05.2015 г.</p>
<p>Преамбула: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (ОАО «МРСК Северного Кавказа»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице <u>директора филиала</u> ОАО «МРСК Северного Кавказа»-«Ставропольэнерго» <u>Зубчевского Алексея Ивановича, действующего на основании доверенности № 242 от 12.11.2014</u>, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания» (ОАО «НЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора <u>Ягубова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава</u>, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>	<p>Преамбула: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (ОАО «МРСК Северного Кавказа»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице <u>исполняющего обязанности</u> директора филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа»-«Ставропольэнерго» <u>Демчака Игоря Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 114 от 02.05.2015 г.</u>, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания» (ОАО «НЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора <u>Шинкарева Евгения Васильевича, действующего на основании Устава</u>, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>
<p>2.1.5. В течение 10-ти дней с момента заключения настоящего договора представить Исполнителю копии подписанных Актов аварийной и технологической брони и информацию о категории надежности электроснабжения по потребителям услуг Заказчика с указанием линий, по которым они получают электрическую энергию. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.</p>	<p>2.1.5. – Исключить.</p>
<p>2.1.7. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену и допуск в эксплуатацию средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.</p>	<p>2.1.7. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), <u>которыми Заказчик владеет согласно балансовой принадлежности, не оборудованными</u> на дату заключения договора приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену и допуск в эксплуатацию средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.</p>
<p>2.1.10. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.</p>	<p>2.1.10. – Исключить.</p>
<p>2.1.14. В установленные сроки, после согласования с Исполнителем обеспечивать поверку, установку, замену и допуск в эксплуатацию средств коммерческого учета электрической энергии <u>не находящихся на балансе Исполнителя</u>. Сообщать Исполнителю <u>в течение суток</u> о выходе из строя прибора учета. Восстановить учет в случае выхода из строя или утраты прибора учета, в срок не более <u>2 месяцев</u>.</p>	<p>2.1.14. В установленные сроки, после согласования с Исполнителем обеспечивать поверку, установку, замену и допуск в эксплуатацию средств коммерческого учета электрической энергии, <u>находящихся на балансе Заказчика</u>. Сообщать Исполнителю <u>в течение одних суток с момента обнаружения</u> о выходе из строя прибора учета. Восстановить учет в случае выхода из строя или утраты прибора учета, в срок не более <u>одного расчетного периода</u>.</p>
<p>2.1.15. <u>В случае получения</u> от Исполнителя уведомления о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомить своих Потребителей и принять</p>	<p>2.1.15. <u>При получении</u> от Исполнителя уведомления о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии <u>в случаях, предусмотренных пунктом 3.1.6</u></p>

меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.	<u>настоящего Договора</u> , уведомить своих Потребителей и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.
2.1.16. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике.	2.1.16. Исключить.
2.1.17. В течение 30 дней с момента заключения настоящего Договора, представить Исполнителю безотзывную банковскую гарантию со сроком действия не менее срока действия Договора в обеспечение исполнения обязательств в размере не менее стоимости услуг объема планового годового потребления, указанного в Приложении 1. В случае пролонгации Договора на следующий календарный год, обеспечение исполнения обязательств по Договору Заказчиком предоставить не позднее, чем за 60 дней до начала следующего года.	2.1.17. Исключить.
2.1.18. <u>Организовать ежемесячное снятие показаний средств коммерческого учета (Приложение 3) по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца (расчетного периода), в присутствии полномочных представителей Исполнителя, и сформировать Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5). О времени снятия показаний приборов учета электрической энергии Заказчик уведомляет Исполнителя.</u>	2.1.18. <u>Сформировать Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5) на основании показаний средств коммерческого учета (Приложение 3), полученных с использованием системы АИИСКУЭ по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца (расчетного периода).</u>
2.1.19. Не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным сформировать, подписать и направить для подписания Исполнителю Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5).	2.1.19. Не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расчетного периода, подписать и направить для подписания Исполнителю Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5). При этом оригиналы Интегрального акта в двух экземплярах направляются способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия подписанного со стороны Заказчика Интегрального акта направляется Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты _____
2.2.3. - отсутствует в тексте Договора.	Дополнить раздел 2.2 «Заказчик имеет право» пунктом 2.2.3 в следующей редакции: «Беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам учета и системам коммерческого учета, находящихся на балансе и обслуживании Исполнителя».
2.2.4. - отсутствует в тексте Договора.	Дополнить раздел 2.2 «Заказчик имеет право» пунктом 2.2.4 в следующей редакции: «Требовать поверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности».
3.1.2. Обеспечить присутствие уполномоченных представителей, для совместного снятия показаний средств коммерческого учета, для оформления Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5).	3.1.2. В случае необходимости, по заявке Заказчика обеспечить присутствие уполномоченных представителей для совместного снятия показаний средств коммерческого учета.
3.1.3. В течение 2-х рабочих дней с момента получения от Заказчика подписанного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5) подписать и направить один экземпляр Заказчику.	3.1.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Заказчика подписанного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5) подписать и направить один экземпляр Заказчику <u>способом, позволяющим подтвердить дату отправления.</u> <u>Копия подписанного со стороны Исполнителя Интегрального акта (при получении от Заказчика по факсу или электронной почте) в течение 2 (двух) рабочих дней направляется</u>

	Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevesk.ru .
3.1.8. - отсутствует в тексте Договора.	Дополнить раздел 3.1. «Исполнитель обязуется» пунктом 3.1.8. в следующей редакции: «Предоставлять информацию по приборам учета электрической энергии, находящимся на балансе Исполнителя, в срок, а при наличии дистанционной возможности снятия показаний - обеспечить предоставление доступа к каналу связи. Исполнитель передает Заказчику выгрузку из памяти прибора учета и обеспечивает сохранность данных в памяти прибора учета на протяжении не менее 3-х месяцев. Такие выгрузки передаются Заказчику в электронном виде в формате excel».
5.1. Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему Договору, определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках <u>поставки</u> (Приложение 3) за расчетный период.	5.1. Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему Договору, определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках <u>коммерческого учета</u> (Приложение 3) за расчетный период.
5.2. Снятие показаний средств коммерческого учета, указанных в Приложении 3 <u>производится уполномоченными представителями Исполнителя и Заказчика</u> . Списки уполномоченных представителей Сторон утверждаются приказом руководителя каждой Стороной и предоставляются другой Стороне в течение 7 дней с момента заключения настоящего Договора. При исполнении настоящего Договора, по мере необходимости, списки могут быть скорректированы в установленном порядке.	5.2. Снятие показаний средств коммерческого учета, указанных в Приложении 3, <u>производится с использованием АИССКУЭ, находящейся на балансе Заказчика, а при необходимости - совместно</u> уполномоченными представителями Исполнителя и Заказчика. Списки уполномоченных представителей Сторон утверждаются приказом руководителя каждой Стороной и предоставляются другой Стороне в течение 7 дней с момента заключения настоящего Договора. При исполнении настоящего Договора, по мере необходимости, списки могут быть скорректированы в установленном порядке.
6.2. Расчет стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному двухставочному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Стоимость услуг Исполнителя определяется как сумма произведений: сальдированной величины мощности на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока в точках учета на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.	6.2. Расчет стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по индивидуальному двухставочному тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Стоимость услуг Исполнителя определяется как сумма произведений: сальдированной величины мощности на ставку на содержание электрических сетей и величины фактического объема сальдированного перетока в точках учета на ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. <u>Стоимость услуг Исполнителя на 2015 год исходя из плановых объемов передачи электрической энергии и мощности, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору и установленного тарифа составляет 189 033,80 тыс. рублей, в том числе НДС 18 % - 28 835,66 тыс. рублей, и подлежит корректировке в конце года в зависимости от фактического объема сальдо-перетока электрической энергии в точках учета.</u> Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, указанного индивидуального тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный индивидуальный тариф применяется со дня его установления.
6.3.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevges.ru .	6.3.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevesk.ru .
6.5.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevges.ru .	6.5.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты info@nevesk.ru .
6.7. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Если срок платежа приходится на выходной (праздничный) день, оплата производится <u>в последний рабочий день, предшествующий выходному дню</u> .	6.7. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Если срок платежа приходится на выходной (праздничный) день, оплата производится <u>в ближайший рабочий день, следующий за выходным (праздничным) днем</u> .
8.2. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Заказчиком обязательств по оплате услуг Исполнителя в соответствии с разделом 6 настоящего договора, Заказчик обязуется уплачивать Исполнителю неустойку в размере 2/365	8.2. Исключить.

<p>ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки. Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Заказчиком соответствующего платежа.</p>	
<p>8.6. В случае отсутствия Актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, <u>до оформления Заказчиком указанных актов и однолинейных схем электрической сети</u>, Заказчик несет всю ответственность перед Потребителем услуг за некачественно оказанную услугу по передаче электрической энергии в границах сети Заказчика. При этом рассмотрение претензий и работу по их урегулированию осуществляют Заказчик и Потребитель услуг без привлечения Исполнителя.</p>	<p>8.6. В случае необоснованного отказа Заказчика от <u>подписания направленных Исполнителем Актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон</u> Заказчик несет всю ответственность перед Потребителем услуг за некачественно оказанную услугу по передаче электрической энергии в границах сети Заказчика. При этом рассмотрение претензий и работу по их урегулированию осуществляют Заказчик и Потребитель услуг без привлечения Исполнителя.</p>
<p>9.1. Настоящий Договор вступает в силу с <u>01.01.2015</u> и действует до 31.12.2015.</p>	<p>9.1. Настоящий Договор вступает в силу с <u>даты подписания обеими сторонами</u>, распространяется на правоотношения, возникшие с <u>01.01.2015</u> и действует до 31.12.2015.</p>
<p>9.2. Договор считается пролонгированным <u>на следующий календарный год с изменением Приложения 1</u>, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.</p>	<p>9.2. Договор считается пролонгированным <u>на каждый следующий календарный год с изменением Приложения 1 и условия о стоимости услуг Исполнителя на следующий календарный год, изложенного в пункте 6.2 Договора</u>, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.</p>
<p>9.3. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, факсу или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам Сторон с распиской о получении.</p>	<p>9.3. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, факсу, адресам электронной почты, указанным в разделе 12 и пунктах 3.1.3, 6.3.2, 6.5.2, 6.5.3 или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам Сторон с распиской о получении.</p>
<p>9.4. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). <u>При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.</u></p> <p><u>В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличиям от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличиям от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.</u></p>	<p>9.4. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). <u>При этом императивные нормы применяются без дополнительного согласования.</u></p>
<p>10.4. Все споры и разногласия между Сторонами, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, <u>подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края в соответствии с действующим законодательством.</u></p>	<p>10.4. Все споры и разногласия между Сторонами, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности <u>будут разрешаться путем переговоров и направления мотивированных претензий с приложением обосновывающих документов. Срок ответа на претензию – 20 рабочих дней с момента её получения. В случае недостижения соглашения по спорным вопросам в досудебном порядке споры и разногласия подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края в соответствии с действующим законодательством.</u></p>

