

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 2013-Э/ДХ-КЯ-2001

г. Москва

«15» ноября 2012 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Генерального директора Собко Наталья Николаевны, действующего на основании Устава ООО «РН-Энерго», с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (ОАО «АНПЗ ВНК»), именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице и.о. Генерального директора Кинзуль Александра Петровича, действующего на основании Устава ОАО «АНПЗ ВНК», с другой стороны,

в дальнейшем отдельно или вместе соответственно именуемые «**Сторона**» или «**Стороны**», заключили настоящий договор энергоснабжения, далее - «**Договор**», о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Понятия, используемые в настоящем документе, означают следующее:

**Субъекты розничных рынков** - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям;

**Точка поставки на розничном рынке** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

**Бездоговорное потребление электрической энергии** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание Потребителей;

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.2. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, Правилами розничных рынков, Правилами оптового рынка (в той мере, в которой они применимы к какой-либо из Сторон), а также решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования





тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, органами местного самоуправления в рамках предоставленных им полномочий.

1.3. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, изменяющих порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, на который ссылается настоящий Договор, установленные такими законами и/или иными нормативно-правовыми актами новые нормы обязательны для Сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По договору энергоснабжения Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Представление Продавцом в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя электрической энергии не требует специальных полномочий.

2.2. Потребитель обязуется надлежащим образом исполнять обязанности предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ. В случае необходимости нового технологического присоединения (увеличения присоединенной мощности), Потребитель обязуется самостоятельно урегулировать взаимоотношения с Сетевой организацией.

2.3. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются Сторонами в Приложениях № 1, 1а, 1б, к настоящему Договору.

## 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 3.1. Продавец обязуется:

3.1.1. продать Потребителю электрическую энергию (мощность) и обеспечить передачу электрической энергии в Точки поставки;

3.1.2. урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией Услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации;

3.1.3. обеспечить качество поставляемой Потребителю электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации (включая применимые стандарты и/или технические регламенты);

3.1.4. обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевых организаций, Продавца или Потребителей Продавца (Приложение № 1, 1а, 1б, к настоящему Договору). Обеспечить своевременное предоставление Потребителю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета;

3.1.5. обеспечить доступ уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся в эксплуатации Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки;

3.1.6. ежемесячно, не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить оформление двухстороннего Акта потребления и предоставлять Потребителю указанный Акт потребления в двух экземплярах, счет-фактуру и счета-фактуры на предварительные платежи;

3.1.7. в случае получения требования (заявки) Потребителя о включении в настоящий Договор новых точек поставки, при условии предоставления копий актов разграничения балансовой принадлежности, о технологическом присоединении, допуска прибора учета в эксплуатацию и однолинейных схем, согласованных со смежными субъектами, Продавец обязан не позднее, чем через



30 (Тридцать) рабочих дней с момента получения такого требования (заявки) направить Потребителю Дополнительное Соглашение об изменении Приложений № 1, 1а, 1б, к настоящему Договору в 2-х экземплярах;

**3.1.8.** ежеквартально в срок до 15 числа первого месяца квартала, следующего за отчетным кварталом, направлять в адрес Потребителя Акт сверки взаимных расчетов;

**3.1.9.** Предоставлять Потребителю рекомендации с целью оптимизации расходов на электроэнергию и мощность по выбору:

3.1.9.1. варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий период регулирования в течение 10 дней с момента опубликования решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации;

3.1.9.2. ценовой категории на следующий расчетный период, с учетом выбранного ранее варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии, за 15 рабочих дней до начала следующего расчетного периода при условии предоставления Потребителем информации в сроки, указанные в п.4.4. настоящего Договора, за прошедший и текущий расчетные периоды.

**3.1.10.** в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса предоставить Потребителю в письменной форме информацию о факте наличия у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью);

**3.1.11.** рассчитывать и в информационных целях указывать в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) отдельной строкой величину резервируемой мощности».

**3.2. Потребитель обязуется:**

**3.2.1.** принять электрическую энергию и мощность в Точках поставки в соответствии с условиями настоящего Договора;

**3.2.2.** своевременно оплачивать полученную по настоящему Договору электрическую энергию и мощность, а также услуги в соответствии с условиями настоящего Договора;

**3.2.3.** исполнять изложенные ниже обязательства в целях обеспечения соблюдения установленных законодательством РФ требований к порядку передачи электрической энергии и создания условий для исполнения настоящего Договора Продавцом (в той мере, в которой соответствующие требования законодательства РФ применимы к Потребителю):

**3.2.3.1** в установленном порядке согласовать с соответствующей Сетевой организацией графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также графики снижения нагрузки Потребителя при проведении планово-предупредительных ремонтов электросетевого оборудования;

**3.2.3.2** в установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, порядке составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя Акт согласования технологической и (или) аварийной брони;

**3.2.3.3** безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

**3.2.3.4** выполнять команды оперативно-диспетчерского персонала Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и обязательными нормативно-техническими документами;

**3.2.3.5** незамедлительно уведомлять Продавца и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах,



вызванных неисправностью электроустановок;

**3.2.3.6** заблаговременно предупреждать в письменной форме Продавца и Сетевую организацию о плановом, текущем или капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя;

**3.2.3.7** незамедлительно сообщать Продавцу и Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя, а также предоставлять Продавцу информацию об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; об изменении профиля производства; о подключении новых объектов; об изменении режимов получения электрической энергии;

**3.2.3.8** представлять в Сетевую организацию и (или) Продавцу в указанные в запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования; а также информировать Сетевую организацию об объеме участия Потребителя в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью и о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

**3.2.3.9** обеспечивать сохранность и надежное функционирование, в соответствии с техническими требованиями, находящихся у Потребителя в собственности или на ином законном основании: устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики; приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, а также соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств. Обеспечивать возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Системного оператора и (или) Сетевой организации;

**3.2.3.10** выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Потребителя энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии;

**3.2.3.11** обеспечивать, в предварительно согласованные сроки, допуск представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электроэнергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Потребителя, а также к техническим и программным средствам АСКУЭ, в том числе для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета. Предоставлять Продавцу необходимую для проведения ревизии документацию в недельный срок с момента ее запроса, в бумажном виде и на электронном носителе;

**3.2.4.** поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении №1 к настоящему Договору;

**3.2.5.** в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, предоставлять Продавцу согласованный с Сетевой организацией Акт согласования технологической и Аварийной брони электроснабжения, определенной в отношении энергетических объектов, находящихся на законном основании у Потребителя;

**3.2.6.** при выявлении Сетевой организацией и (или) Продавцом случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности) подписать со своей стороны составленный в соответствии с законодательством РФ Сетевой организацией и (или) Продавцом Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности);

**3.2.7.** ежемесячно, в срок до 3-го (третьего) числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять с Сетевыми организациями интервальные акты по форме Приложения №4 к настоящему Договору и Акт снятия показаний приборов учета по форме Приложения №5, к настоящему Договору в трех экземплярах, с указанием отдельно объемов электрической энергии, переданной населению и приравненным к нему группам Потребителей. По одному экземпляру указанных актов направлять в адрес Продавца не позднее рабочего дня, следующего за днем его составления;

**3.2.8.** в течение 2-х (двух) дней уведомлять Продавца и Сетевую организацию о нарушении



работоспособности прибора учета и сроке восстановления работоспособности прибора учета, находящегося в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя, в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты;

**3.2.9.** в течение 3-х (трех) дней, после получения Акта потребления от Продавца, направлять скан копию оформленного Акта потребления на электронные адреса Продавца указанные в п.11.1. настоящего Договора, с отправкой оригинала акта на указанный в разделе 13 настоящего Договора почтовый адрес Продавца;

**3.2.10.** осуществлять действия по введению ограничения режима потребления в отношении Потребителей Продавца технологически присоединенных к энергопринимающим устройствам Потребителя в порядке и в установленных Правилами розничных рынков случаях.

### **3.3. Потребитель имеет право:**

**3.3.1.** производить замену принадлежащих Потребителю приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменять схему подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) по согласованию с Продавцом и сетевыми организациями;

**3.3.2.** выбирать ценовую категорию, для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) в периоде регулирования (в расчетном периоде), с учетом характеристик установленных расчетных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, уведомив об этом Продавца в порядке и сроки, установленные нормами действующего законодательства;

В отношении Потребителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, с 01 июля 2013 г. – ценовая категория, для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 01 июля 2013 г. в отношении Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

**3.3.3.** передавать электрическую энергию (мощность), принятую от Продавца через присоединенную сеть, другому Потребителю (Субабоненту) только с согласия Продавца.

## **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**4.1.** Заявки на получение электрической энергии (мощности) и оказание услуг по передаче с помесечной разбивкой, дифференциацией по точкам поставки в разрезе Сетевых организаций и уровням напряжения на предстоящий год (период регулирования) предоставляются Потребителем не позднее 20 апреля текущего года, уточненные - не позднее 15 октября текущего года.

**4.2.** Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) с помесечной детализацией указан в Приложении №2 к настоящему Договору, с почасовой детализацией в Приложении №2а к настоящему Договору.

**4.3.** Потребитель, выбравший для расчета пятую или шестую ценовые категории, имеет право производить корректировку почасовых объемов потребления, по форме Приложения №2а, при условии соблюдения установленного Договором порядка уведомления об этом Продавца.

**4.4.** В случае осуществления Потребителем корректировки почасовых объемов потребления, Потребитель не позднее 14 часов московского времени обязан уведомить Продавца о скорректированных почасовых объемах своего потребления, путем передачи данных в формате Excel на адреса электронной почты Продавца: [V\\_Semenenko@tp-energo.ru](mailto:V_Semenenko@tp-energo.ru) с адреса электронной почты Потребителя: \_\_\_\_\_, в следующем порядке:

- 1) в понедельник - на вторник и на среду;
- 2) во вторник - на четверг;
- 3) в среду - на пятницу;
- 4) в четверг - на субботу;



5) в пятницу - на воскресенье,

4.5. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Потребителем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора.

При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Потребителя, Потребителя и Смежных субъектов, количество учтенной приборами учета электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется расчетным путем Сетевой организацией и согласовывается с Потребителем.

4.6. При выявлении неисправности или утраты расчетного прибора учета, в случае если таким прибором учета владеет Сетевая организация или его обслуживает Сетевая организация, или если Потребитель в течение установленного п. 3.2.8. настоящего Договора срока уведомил Продавца о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электроэнергии осуществляется по среднесуточным значениям предыдущего Расчетного периода.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Потребителем, Потребитель обязан обеспечить его восстановление или замену в кратчайшие сроки, но не более 2 (двух) месяцев с момента нарушения учета.

Если Потребитель своевременно не уведомил Продавца о неисправном (утраченном) приборе учета и (или) в установленный срок не восстановил нарушенный учет, объем потребленной Потребителем электрической энергии и оказанных Услуг за весь период, когда учет был нарушен, определяется в соответствии с Правилами розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

4.7. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется на основании предоставленной Потребителем, в установленном п.п. 3.2.7, и 4.5. настоящего Договора порядке, информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне его эксплуатационной ответственности, и информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне эксплуатационной ответственности Смежных субъектов, путем суммирования полученных данных о количестве электроэнергии в Точках поставки, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, и вычитания из полученной суммы расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со Смежными субъектами (Приложение № 1б к настоящему Договору) и с Потребителями Продавца (Приложение №1а к настоящему Договору), с составлением Акта потребления.

4.8. Электрическая мощность, оплачиваемая Потребителем в расчетном периоде по третьей-шестой ценовым категориям, определяется в соответствии с Порядком определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг (Приложение №7 к настоящему Договору).

4.9. Потребитель, не позднее 3-х (трех) дней с даты получения оригиналов Акта потребления, предоставляет Продавцу подписанную со своей стороны скан копию Акта потребления или мотивированный отказ от подписания Акта потребления (Отказ), который должен содержать следующую информацию:

- 1) ссылку на дату Акта потребления, по которому возникли разногласия, и указанный в нем Расчетный Период поставки электрической энергии;
- 2) позицию, по которой возникли разногласия и обоснование возникшего разногласия; а также
- 3) рассчитанный Потребителем объем потребления электрической энергии в соответствующем Расчетном Периоде.

К Отказу должны прилагаться документы, обосновывающие позицию Потребителя.

Рассмотрение Отказа Потребителя производится Продавцом в течение 5 (пяти) Рабочих дней, с даты получения Продавцом Отказа. В случае согласия Продавца с возражениями (расчетами), изложенными в Отказе, Продавец направляет Потребителю новый Акт потребления за соответствующий Расчетный период. В случае несогласия Продавца с Отказом Потребителя Продавец письменно



уведомляет об этом Потребителя.

До даты урегулирования разногласий Сторон по объему переданной в Расчетном периоде электрической энергии, расчеты по настоящему Договору осуществляются по данным Продавца, полученным в соответствии с условиями настоящего Договора и законодательства РФ.

Направление Потребителем Отказа и его рассмотрение Продавцом не прекращают и не приостанавливают выполнение Продавцом его обязательств по поставке электрической энергии в соответствии с настоящим Договором.

В случае не направления Потребителем в указанный срок подписанного Акта потребления электроэнергии или Отказа, данный Акт считается принятым Потребителем без разногласий, а указанная в Акте стоимость электрической энергии (мощности) подлежит оплате в безусловном порядке.

**4.10.** При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности), составляется акт о неучтенном потреблении в порядке, установленном Правилами розничных рынков, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Потребитель электрической энергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. ЦЕНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ

**5.1.** Потребитель оплачивает потребленную электрическую энергию (мощность) по ценам, определенным в соответствии с Порядком определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг (Приложение №7 к настоящему Договору).

Ориентировочная стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору с учетом сложившихся нерегулируемых цен на дату заключения договора составляет \_\_\_\_\_ руб. (\_\_\_\_\_), в том числе НДС по ставке 18% \_\_\_\_\_ руб. (\_\_\_\_\_).

**5.2** Стоимость электрической энергии (мощности), фактически поставленной в течение расчетного периода, включая стоимость Услуг, оказанных по настоящему Договору за расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 7 и включает в себя:

- 1) стоимость электрической энергии, поставляемой по двухставочному тарифу;
- 2) стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой по одноставочному тарифу;
- 3) стоимость мощности, поставляемой по двухставочному тарифу;
- 4) стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) (рассчитанных исходя из утвержденных регулируемыми органами тарифов);
- 5) стоимость услуг инфраструктурных организаций, рассчитанная исходя из утвержденных регулируемыми органами тарифов и стоимости услуг, указанных в соответствующих договорах с инфраструктурными организациями;
- 6) стоимость оплаты сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в части осуществления поставки (приобретения Продавцом) электрической энергии с розничного рынка;

## 6. РАСЧЕТЫ

**6.1.** Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Продавца в порядке, установленном настоящим Договором.

**6.2.** Перечисление денежных средств за текущее потребление Потребителем электрической энергии (мощности) производится в течение текущего месяца следующими периодами платежа:

- 1) до 10 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии –



предварительный платеж в размере 30 % от стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности);

- 2) до 25 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии – предварительный платеж в размере 40 % от стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности);

Прогнозная стоимость подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) для расчета платежей в соответствующем месяце, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из фактических нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории Потребителей Гарантирующего Поставщика в зоне деятельности которого находится Потребитель, рассчитанных в порядке определенном Правилами розничных рынков и опубликованных на официальном сайте Гарантирующего Поставщика.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате Потребителем объем электрической энергии (мощности) определяется, как равный фактическому объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.3. Окончательный расчет за фактический объем потребленной Потребителем в Расчетном периоде электрической энергии (мощности) производится Потребителем до 18-го числа месяца, следующего за расчетным.

6.4. В случае получения Продавцом сумм оплаты объема покупки в месяце, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности) или частичной оплаты в счет поставок предстоящих периодов, Продавец формирует счета-фактуры на сумму оплаты, превышающую задолженность на дату оплаты в хронологическом порядке, независимо от назначения платежа, оформленные в соответствии с требованиями п.5.1. статьи 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

6.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Потребитель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН, КПП; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; в графе «Назначение платежа» следует указывать: «За электроэнергию (мощность) по договору энергоснабжения №.....».

6.6. Период, за который производится оплата, определяется Продавцом самостоятельно. При этом если существует задолженность за предыдущие периоды, Продавец засчитывает полученный от Потребителя платеж в счет погашения ранее выставленных, но неоплаченных в полном объеме счетов-фактур, в оставшейся части - в счет оплаты электроэнергии текущего Расчетного периода в соответствии с п.6.2. настоящего Договора.

6.7. Потребитель вправе производить оплату электрической энергии (мощности), которая будет получена им в последующие периоды действия настоящего Договора.

6.8. В случае отклонения от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с п.3.2.4. настоящего Договора, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (при условии предъявления сетевой организацией) согласно действующему законодательству РФ.

## 7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя к сети Сетевой организации, а также увеличение разрешенной мощности, сверх предусмотренной ранее выданными техническими условиями, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

7.2. Категория надежности снабжения объектов Потребителя электроэнергией указывается в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленном Потребителем совместно с Сетевой организацией, являющихся неотъемлемой частью настоящего





Договора. В случае, если Потребитель не предоставил документов, необходимых для определения категории надежности, то Потребитель приравнивается к третьей категории надежности.

7.3. Аварийная и (или) технологическая броня электроснабжения Потребителя равна 0 МВт, если в утвержденных в установленном настоящим Договором порядке Актах согласования технологической и аварийной брони не указана иная величина нагрузки и (или) акт не согласован с Сетевой организацией.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить причиненный таким нарушением реальный ущерб.

8.2. Продавец освобождается от ответственности в случаях, когда факты непоставки или недопоставки электрической энергии имели место в отсутствие вины Продавца:

8.2.1. при отклонении напряжения в Точке Поставки электроэнергии от допустимых значений в случае несоблюдения Потребителем технических пределов потребления и генерации реактивной энергии (мощности), обусловленных настоящим Договором;

8.2.2. отсутствия в момент поставки технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к соответствующим электрическим сетям или отсутствия у Потребителя по иным основаниям технологической возможности приема электрической энергии (кроме случаев, когда указанные обстоятельства обусловлены нарушением Продавцом его обязательств, предусмотренных п.3.1 настоящего Договора);

8.2.3. введения законодательного запрета, распространяющегося на исполнение Продавцом его обязательств по поставке электрической энергии Потребителю или на исполнение Потребителем его обязательств по приему поставленной электрической энергии.

8.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

8.4. В случае неисполнения или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

8.5. В случае если, к энергопринимающим устройствам Потребителя технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства других Потребителей электрической энергии Продавца, Потребитель обязан на основании письменного уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения в отношении таких Потребителей.

Потребитель осуществляет действия по введению ограничения режима потребления в соответствии с требованиями Правил розничных рынков и несет установленную гражданским законодательством Российской Федерации ответственность за несоблюдение указанных требований с возмещением всех понесенных инициатором и иными лицами расходов, убытков, причиненного вреда в полном объеме.

## 9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Споры и разногласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА



10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 00 часов 00 минут 01 января 2013 года и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2013 года.

10.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, прямо предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

10.3. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора при условии направления Продавцу письменного уведомления о планируемом отказе от исполнения и прекращении настоящего Договора не позднее, чем за 20 (двадцать) Рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

## 11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора), интервальных актов, актов снятия показаний приборов учета, объемов потребления электрической энергии и оказанных Услуг, сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов по факсимильной связи или по электронной почте на адрес Продавца В Semenenko@tm-energo.ru и на адрес Потребителя SEKTC@GPRZ.ROSNET считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления другой Стороне оригиналов документов одним из указанных выше способов не позднее, чем через 3 (три) Рабочих Дня после направления документов по факсимильной или электронной связи. Документы и сообщения, полученные в не Рабочий День или после окончания Рабочего Дня в месте получения, считается переданным в момент начала Рабочего Дня на следующий Рабочий День в данном месте.

11.2. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и/или получателями платежей, электрической энергии по настоящему Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в срок не превышающий 10 (десять) календарных дней об указанных изменениях.

В противном случае убытки, вызванные не уведомлением (несвоевременным уведомлением), ложатся на Сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

11.3. Настоящий Договор составлен в 3-х (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, 1 (один) экземпляр храниться у Потребителя и 2 (два) экземпляра - у Продавца.

## 12. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

- 12.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки и учета, находящихся на розничном рынке с разбивкой по зонам деятельности гарантирующих поставщиков».
- 12.2. Приложение № 1а «Перечень точек поставки (отпуска) и учета из сети Потребителя Потребителям и сетевым организациям, находящихся на розничном рынке и приобретающих электроэнергию в т.ч. и для целей компенсации потерь у Продавца».
- 12.3. Приложения № 1б «Перечень точек поставки (отпуска) и учета из сети Потребителя Потребителям и сетевым организациям, находящихся на розничном рынке и приобретающих электроэнергию в т.ч. и для целей компенсации потерь у гарантирующих поставщиков».
- 12.4. Приложение № 2 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) и объемы оказания услуг по передаче электроэнергии на розничном рынке с разбивкой по зонам деятельности гарантирующих поставщиков и сетевым организациям».
- 12.5. Приложение № 2а «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на розничном рынке с разбивкой по часам и зонам деятельности».



гарантирующих поставщиков».

- 12.6. Приложение № 3 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии» - форма.
- 12.7. Приложение № 4 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета» - форма.
- 12.8. Приложение № 5 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)» - форма.
- 12.9. Приложение № 6 «Акт потребления электроэнергии» - форма.
- 12.10. Приложение № 7.1.÷ 7.6. «Порядок определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг».

**13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Продавец:**

**ООО «РН-Энерго»**

ОГРН 1047796118182  
ИНН / КПП 7706525041 / 772501001

**Юридический адрес:** 119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.19

**Почтовый адрес:** 119 071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.19

**Банковские реквизиты:**

Р/с 40702810600000001364  
К/с 30101810900000000880 в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва  
БИК 044525880

**Реквизиты для связи:**

Тел.: (495) 777-47-42, (495) 411-83-13  
Факс: (499) 576-65-96  
Email: rn-energo.ru@rn-energo.ru

**Потребитель:**

**ОАО «АНПЗ ВНК»**

ОГРН 1022401153532  
ИНН / КПП 2443000518 / 997150001

**Юридический адрес:** 662110, Российская Федерация, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ

**Почтовый адрес:** 662110, Российская Федерация, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ

**Банковские реквизиты:**

р/с 40702810900000001941  
к/с 30101810900000000880 в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва  
БИК 044525880


**Реквизиты для связи:**

Тел. (39159) 5-33-00; (39159) 5-33-10; (39159) 5-30-80  
Факс: (39159) 5-37-10;  
Email: sekr@achnpz.ru

**14. ПОДПИСИ СТОРОН:**

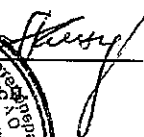
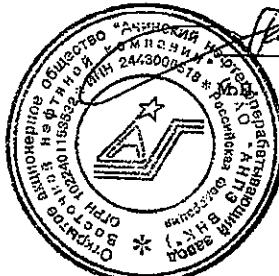
**Продавец:**

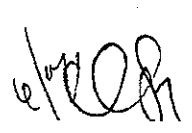
**Генеральный директор  
ООО «РН-Энерго»**

  
**Н.Н.Собко/**  


**Потребитель:**

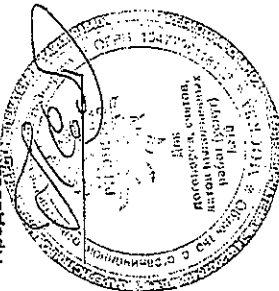
**И.о. Генерального директора  
ОАО «АНПЗ ВНК»**

  
**А.П.Кинзуль/**  




"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"

Продавец:



"СОГЛАСОВАНО"

Продавец:

"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"

Потребитель:



"СОГЛАСОВАНО"

Потребитель:

Приложение №3  
к Договору от 11 ноября 2012 №2013-Э/ДХ-КЯ-2001

**АКТ**  
**СОГЛАСОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ И АВАРИЙНОЙ БРОНИ**  
**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

1. Наименование предприятия .....
2. Юридический адрес .....
3. Номер абонента (договора) .....
4. Форма собственности .....
5. Принадлежность к отрасли .....
6. Наименование электрических сетей, осуществляющих электроснабжение .....
7. Фамилия, Имя, Отчество и телефоны:  
 Руководителя .....
- Технического руководителя (главного инженера) .....
- Ответственного за электрохозяйство .....
- Дежурного в вечернее и ночное время .....
- Дежурного по подстанции .....
8. Сменность работы потребителя (фактическая) .....

9. Нагрузка, тыс. кВт:  
 по замеру в зимний период.....  
 по замеру в летний период.....
10. Суточное электропотребление, тыс. кВтч:  
 по замеру в зимний период.....  
 по замеру в летний период.....
11. Потребление электрической энергии (мощности)  
 нерабочего (праздничного) дня, тыс. кВтч (кВт):  
 зимний период.....  
 летний период.....
12. Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт  
 в зимний период.....  
 в летний период.....
- 12.1. Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения,  
 не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт
13. Нагрузка технологической брони электроснабжения, тыс. кВт:  
 зимний период.....  
 летний период.....

**Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ  
 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование центра энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Аварийная броня электроснабжения		Технологическая броня электроснабжения					
			Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Перечень электроприемников, везапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и окружающей среды	Нагрузка, кВт	На какие линии может быть переключена нагрузка и какими или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения, часов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

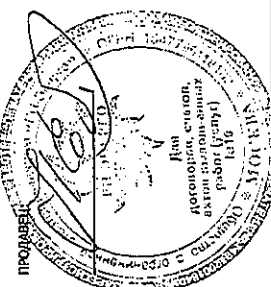
Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации:

питающие линии N N \_\_\_\_\_



"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"  
ПРОДАВЕЦ



"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"  
ПОТРЕБИТЕЛЬ

*Александр Канзуров А.П.*

Приложение №24  
к Договору энергоснабжения от "15" ноября 2012 №2013-ЭДХ-КВ-2001

Интервальный акт снятия показаний приборов учета(\*)

Дата	Время московское																																
	01.	02.	03.	04.	05.	06.	07.	08.	09.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.	26.	27.	28.	29.	30.	31.		
Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт.ч.																																	
01.	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00									
02.																																	
03.																																	
04.																																	
05.																																	
06.																																	
07.																																	
08.																																	
09.																																	
10.																																	
11.																																	
12.																																	
13.																																	
14.																																	
15.																																	
16.																																	
17.																																	
18.																																	
19.																																	
20.																																	
21.																																	
22.																																	
23.																																	
24.																																	
25.																																	
26.																																	
27.																																	
28.																																	
29.																																	
30.																																	
31.																																	

Потребитель:

(\*\*)

Продавец:

Примечание:  
\* - оформляется отдельно по каждому ГП, по каждой Сетевой Организации по соответствующему классу напряжения  
\*\* - указывается наименование Сетевой Организации, с которой субъект или гарантирующий поставщик

*18/01/13*

"Форму утверждаю"

ПРОДАВЕЦ:



"Форму утверждаю"

ПОТРЕБИТЕЛЬ:



Приложение №5  
к Договору энергоснабжения №2013-Э/ДХ-КЯ-2001

**АКТ**

**снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)  
(первичного учета)**

Договор:

Потребитель:

Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент К	Потери до границы		Потери в ТГ, кВт ч	Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт
		на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)										
2. (Наименование объекта)										

Представитель Потребителя

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель Сетевой Организации

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(дата)

Представитель Продавца

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(дата)

*Handwritten signature*





## Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности)

### 1. Общие положения

1.1. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила розничных рынков), и другими нормативными документами.

1.2. Стоимость объемов электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю, учет которой осуществляется в целом за расчетный период, складывается из следующих составляющих:

- стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой по одноставочному тарифу;
- стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) оплачиваемых по одноставочному тарифу;
- стоимости услуг инфраструктурных организаций;
- стоимости сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в части осуществления поставки (приобретения Продавцом) электрической энергии с розничного рынка;

1.3. На момент выставления счета-фактуры может быть недостаточно информации для точного расчета стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде. В этом случае, при расчете стоимости электрической энергии (мощности) Продавцом применяются нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого они определены гарантирующим поставщиком и официально опубликованы для соответствующих ценовых категорий с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанные цены могут корректироваться таким образом, чтобы учитывать перерасчет стоимости поставки электрической энергии (мощности) за предыдущий(ие) расчетный(ые) период(ы).

1.4. Под «гарантирующим поставщиком» в настоящем приложении понимается участник оптового и розничного рынков электрической энергии, осуществляющий поставку электрической энергии по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии в зоне деятельности которого находятся точки поставки Потребителя.

### 2. Точность расчетов и принципы округления

2.1. Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт-часах (кВт\*ч), округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

2.2. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в рублях (руб), округление при этом производится методом математического округления с точностью до шести знаков после запятой.

### 3. Порядок определения объемов электрической энергии и мощности

3.1. Фактический объем электрической энергии (мощности), поставленный Продавцом Потребителю, определяется по формуле:

$$V_{\text{факт}, k, g, T^+, t} = \sum_{T \in g} V_{\text{поступления } e}^{\text{факт}, k, g, T^+, t} - \sum_{r \in k, g} V_{\text{прочие}}^{\text{факт}, k, r, g, t} - \sum_{T \in g} V_{\text{отдача}}^{\text{факт}, k, g, T^-, t} \quad (\text{кВтч}), \text{ где}$$

$V_{\text{поступления } e}^{\text{факт}, k, g, T^+, t}$  - (кВтч) - объем электрической энергии (мощности), поставленный в сеть Потребителя в точке поставки  $T^+$ , указанной в Приложении №1 к настоящему договору, находящейся в зоне деятельности  $g$ -ого гарантирующего поставщика на  $k$ -ом уровне напряжения;

$V_{\text{прочие}}^{\text{факт}, k, r, g, t}$  - (кВтч) - объем электрической энергии (мощности), поставленный Продавцом  $r$ -ому потребителю, присоединенному к сети Потребителя, в точках поставки, находящихся в зоне деятельности  $g$ -ого гарантирующего поставщика и отраженных в Приложении №1а к настоящему Договору за расчетный период на  $k$ -ом уровне напряжения;

$V_{\text{отдача}}^{\text{факт}, k, g, T^-, t}$  - (кВтч) - объем электрической энергии (мощности), переданный из сети Потребителя или потребителя Продавца потребителям или сетевым организациям, приобретающим электроэнергию у  $g$ -ого гарантирующего поставщика или иной энергосбытовой компании, в точке постав-

ки Т-, указанной в Приложении №1б к настоящему договору, находящимся в зоне деятельности g-ого гарантирующего поставщика на k-ом уровне напряжения;

p – множество потребителей электрической энергии, присоединенных к сетям Потребителя и приобретающих электроэнергию у Продавца;

g - множество гарантирующих поставщиков;

T+ и T- - множество точек поставки(отпуска) электрической энергии;

k – уровень напряжения;

t – расчетный период;

#### 4. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)

4.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Продавцом Потребителю, определяется по формуле:

$$S_{\text{фактЭМ}, k, g, t} = V_{\text{факт}, k, g, t} * Ц_{\text{факт ЭМ}, k, g, t} \text{ (руб. без НДС), где}$$

$Ц_{\text{факт ЭМ}, k, g, t}$  (руб. за кВтч без НДС) - фактически сложившаяся нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), поставленной за расчетный период Потребителю в зоне деятельности g-ого гарантирующего поставщика, рассчитанная по формуле:

$$Ц_{\text{факт ЭМ}, k, g, t} = Ц_{\text{ПУНЦЭМ}, k, g, t-1(m)} + \frac{\sum_{t-1(m)} \Delta S_{\text{коррект}, \text{ЭМ}, k, t-1(m)}}{V_{\text{факт}, k, g, t}}, \text{ где}$$

$Ц_{\text{ПУНЦЭМ}, k, g, t-1(m)}$  - (руб. кВтч без НДС) – предельный уровень нерегулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период t-1(m), рассчитанный и опубликованный в сети Интернет g-ым гарантирующим поставщиком, в соответствии с разделом II Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179;

$\Delta S_{\text{коррект}, \text{ЭМ}, k, t-1(m)}$  - (руб. без НДС) – величина перерасчета стоимости поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) за период(ы) t-1(m), определяется по формуле:

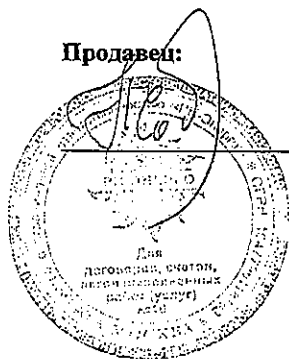
$$\Delta S_{\text{коррект}, \text{ЭМ}, k, t-1(m)} = V_{\text{факт}, k, g, t-1(m)} * (Ц_{\text{ПУНЦЭМ}, k, g, t-1(m)} - Ц_{\text{ПУНЦЭМ}, k, g, t-2(m-1)}), \text{ где}$$

$Ц_{\text{ПУНЦЭМ}, k, g, t-2(m-1)}$  - (руб. кВтч без НДС) – предельный уровень нерегулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период t-2(m-1), рассчитанный и опубликованный в сети Интернет g-ым гарантирующим поставщиком, в соответствии с разделом II Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179;

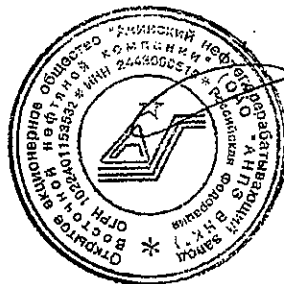
Величина перерасчета стоимости электрической энергии (мощности)  $\Delta S_{\text{коррект}, \text{ЭМ}, k, t-1(m)}$ , распределяется по уровням напряжения в соответствии с фактической структурой потребления Потребителя по уровням напряжения в расчетном периоде.

При определении обязательств Потребителя за 1-ый расчетный период по договору, величина  $\Delta S_{\text{коррект}, \text{ЭМ}, k, t-1(m)}$  принимается равная 0.

Продавец:



Потребитель:



2  
Kанзу 16/11