

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ 252 от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2013г.

Общество с ограниченной ответственностью «Нижевартовская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Эсауленко Валерия Васильевича, действующего на основании Доверенности № 1 от 12 февраля 2012 года с одной стороны, и Филиал «Нижевартовские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго», именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Белого Владимира Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили настоящий договор энергоснабжения.

Стороны обязуются руководствоваться настоящим договором, Гражданским кодексом РФ, решениями Региональной энергетической комиссии, региональной и федеральной службы по тарифам в пределах их функций и полномочий, действующими постановлениями Правительства РФ и указами президента РФ, Правилами устройства электроустановок, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и другими нормативными документами.

В настоящем договоре используются следующие понятия и термины:

**1. Потребитель** – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

**2. Сетевая организация** - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

**3. Граница балансовой принадлежности электрической сети** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

**4. Граница эксплуатационной ответственности сторон** - линия раздела, определяющая границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

**5. Точка поставки** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности.

**6. Расчетный прибор учета** - прибор или система учета, на основании показаний которых определяется объем электрической энергии (мощности), подлежащий оплате потребителем.

**7. Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

**8. Расчетный период** - период времени, равный одному календарному месяцу, используемый для целей определения количества и расчёта стоимости потреблённой электроэнергии.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик 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.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

### 2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

2.1.2. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности), качество которой соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

2.1.3. Обеспечить уведомление Потребителя со стороны Сетевой организации о введении ограничения и сроках ограничения режима потребления электроэнергии в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления,

Энергосбыт  
ООО «НЭСКО»

а также об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.

2.1.4. Урегулировать отношения с Сетевой организацией по обеспечению оснащения приборами учета, сохранности и целостности приборов учета, снятию и хранению показаний, своевременной замене приборов учета, находящихся на балансе Сетевой организации, в установленные сроки.

2.1.5. Обеспечить доступ представителю Потребителя к расчетным приборам учета, установленным в распределительных устройствах Сетевой организации для контроля учета потребляемой электроэнергии и мощности.

2.1.6. Уведомлять Потребителя о введении ограничения режима потребления по предписанию органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, в течение 3 дней со дня принятия такого решения, но не позднее чем за 24 часа до введения указанных мер.

2.1.7. Самостоятельно урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.

## 2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Вводить ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), полностью или частично, в следующих случаях:

- По соглашению сторон;
- Неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, после предварительного предупреждения Потребителя (не менее чем за 10 дней);
- Удовлетворение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации;
- Возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- Выявление Гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- Необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;
- Поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;
- Выявление факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- Невыполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- Подключение Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшее нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- Нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при устранении причин такого ограничения;
- Прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью).

## 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

### 3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором.

3.1.2. Обеспечить учёт потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.1.3. Ежемесячно, 25 - 31 числа каждого месяца, представлять Гарантирующему поставщику акт снятия показаний расчетных приборов учета о потреблении электроэнергии по форме Приложения № 2 к настоящему договору. Ответственный представитель Потребителя за передачу акта снятия показаний приборов учета электрической энергии \_\_\_\_\_.

3.1.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

Гарантирующий поставщик

СОГЛАСОВАНО:  
 Специалист Отдела логистики и МТО  
 филиал НВЭС ОАО "Потребитель" Кривко Д Ф

Зам. начальника  
Отдела логистики и МТО

Мед

3.1.5. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику с момента обнаружения о всех нарушениях схемы учёта и неисправностях в работе расчётных приборов учета электрической энергии (мощности), а Сетевой организации - об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.6. Обеспечить за свой счет установку, замену в случае выхода из строя, утраты или истечения срока эксплуатации, истечении межповерочного интервала, а также обслуживание и ремонт расчётных приборов учёта, находящихся в собственности Потребителя (с учётом требований раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии).

3.1.7. По требованию Гарантирующего поставщика или Сетевой организации проводить контрольные замеры электрических нагрузок и уровней напряжения, обработанный материал своевременно представлять Гарантирующему поставщику в отведенные сроки.

3.1.8. Согласовывать с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком изменения в схемах электроснабжения в целях обеспечения надёжности электроснабжения.

3.1.9. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации по предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам, расчётным приборам учета электроэнергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии и необходимой технической, оперативной и иной документации для выполнения ими должностных обязанностей.

3.1.10. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, расчётных приборов учета электроэнергии, технических и программных средств автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Гарантирующему поставщику или Сетевой организации.

3.1.11. По требованию Гарантирующего поставщика или Сетевой организации самостоятельно выполнять ввод ограничений режима потребления электроэнергии (мощности) объектов Потребителя, а также других Потребителей, присоединённых к электросети Потребителя. При этом требование по вводу ограничения доводится до Потребителя не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты введения ограничения.

3.1.12. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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 надёжности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать 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.

3.1.13. В пятидневный срок уведомить Гарантирующего поставщика об изменениях юридического, почтового адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности или формы собственности, смены руководителя.

3.1.14. При ликвидации или реорганизации за 30 дней направить Гарантирующему поставщику письмо о расторжении или изменении договора электроснабжения.

3.1.15. При оплате за потребленную электроэнергию (мощность) в платежном документе указывать: 100 000 000 6 – код платежа, номер договора, дату его заключения, наименование месяца, за который производится платеж.

3.1.16. В случае, если Потребитель (отдельные объекты Потребителя) относятся к категории Потребителей, ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, Потребитель обязан составить акт технологической и аварийной брони и направить на согласование Гарантирующему поставщику или Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора энергоснабжения.

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

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

## 3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Требовать возмещения, в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, причиненного реального ущерба в соответствии с действующим законодательством.

3.2.2. Требовать продажи электрической энергии в точках поставки, качество которой соответствует требованиям законодательства Российской Федерации и иным обязательным требованиям при условии выполнения Потребителем условий п.3.1.4 настоящего договора.

3.2.3. Производить замену расчётных приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих расчётные приборы учета в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, а также право выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору расчётными приборами учета электрической энергии.

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от договора полностью или уменьшить объёмы электрической энергии (мощности) при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

Энергосбыт  
ООО «МОСКО»  
Гарантирующий поставщик

Потребитель

3.2.5. Перейти на обслуживание, в случае утраты Гарантирующим поставщиком его статуса, к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) при соблюдении условий, указанных в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.6. Подключать сторонних потребителей при условии выполнения Порядка технологического присоединения, установленного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

3.2.7. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии, в порядке и случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.8. Досрочно расторгнуть договор с Гарантирующим поставщиком или изменить его условия при выполнении условий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

#### 4. СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА И ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

4.1. Ориентировочная стоимость настоящего договора определяется исходя из договорного объема электрической энергии, равного \_\_\_\_\_ кВт.час, и составляет \_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС \_\_\_\_\_ руб.

4.2. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) договора, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (её) в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену. При этом последние доводятся до Потребителя очередным платежным документом.

4.3. Гарантирующий поставщик продаёт Потребителю электроэнергию по нерегулируемым ценам (тарифам), рассчитанным в порядке, установленном действующим законодательством. При этом весь объем фактического потребления электроэнергии потребителями-гражданами и приравненными к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группами потребителей оплачивается по установленным РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО тарифам.

4.4. Ценовая категория Потребителя определена в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.5. Расчеты с Потребителем за потребленную электроэнергию (мощность) производятся по тарифам соответствующих ценовых категорий, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством.

#### 5. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Количество приобретаемой Потребителем электрической энергии (мощности) определяется в точках поставки, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору по расчетным приборам учёта.

5.2. Учет потребленной Потребителем электрической энергии (мощности) осуществляется расчетными приборами учета, указанными в Приложении № 1 к настоящему договору, принятыми и оформленными документально представителями Сетевой организации.

5.3. Контроль за фактическими величинами потребляемой мощности осуществляется Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией по показаниям расчетных приборов учета и средств измерений, путем осуществления замеров.

5.4. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, категория электроприемников Потребителя по надежности электроснабжения, определяемая внешней схемой электроснабжения, устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформляемым Потребителем и Сетевой организацией.

5.5. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной ими электроэнергии подлежит корректировке на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь, рассчитанная Сетевой организацией, указана в Приложении № 1 к настоящему договору.

5.6. Проведение любого вида работ, связанного с расчетными приборами учета электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.7. Потребитель и Гарантирующий поставщик осуществляют эксплуатацию расчетных приборов учета, регулярную поверку по истечению срока межповерочного интервала, снятие показаний, контроль за работоспособностью и целостностью пломб расчетных приборов учета, в соответствующих границах Потребителя и Гарантирующего поставщика, обеспечивают их сохранность, а также исполняют иные требования, установленные разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.8. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учёта либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, его работоспособность должна быть восстановлена собственником прибора в течение 2-х месяцев. В течение этих 2-х месяцев (до восстановления работоспособности расчетного прибора учёта) расчёт за потребляемую электроэнергию производится в соответствии с п.5.9 настоящего договора. В случае не восстановления работоспособности прибора учёта в указанный срок, расчёт производится в соответствии с п.5.10 настоящего договора.

Гарантирующий поставщик

СОГЛАСОВАНО:

Специалист Отдела логистики и МТО

филиал НВЭС ОАО "Тюменьэнерго" Кривко Д Ф

Специалист  
Отдела логистики и МТО  
филиал НВЭС ОАО "Тюменьэнерго" Макаревич Н А

5.9. При непредставлении Потребителем акта с показаниями расчетных приборов учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объемы потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены.

5.10. Для 3-го и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом как произведение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, относящихся к соответствующей точке поставки и количества часов в расчетном периоде, исходя из годового числа часов использования мощности, равного 4500.

5.11. В случае 2-кратного недопуска Потребителем представителей Гарантирующего поставщика или Сетевой организации к расчетному прибору учета, отсутствию прибора учета, выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности), объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с п.5.10 настоящего договора.

## 6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

6.1. Расчеты с Потребителем за потребленную электрическую энергию производятся на основании представляемых актов снятия показаний расчетных приборов учета о потреблении электроэнергии, оформленных в соответствии с п.3.1.3 настоящего договора. В случае выявления фактов передачи заниженного значения показаний расчетных приборов учета, расчет с Потребителем производится на основании акта или справки представителей Гарантирующего поставщика или Сетевой организации.

6.2. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.3. Стоимость объема потребления электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из объемов потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории (за последний расчетный период в отношении которого она определена и официально опубликована).

6.4. Счета-фактуры и акты объемов потребления электрической энергии представители Потребителя получают у Гарантирующего поставщика в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным. При этом полномочия представителя подтверждаются доверенностью.

Акт объемов потребления электрической энергии, подписанный со своей стороны, Потребитель в течение 5-ти дней направляет в адрес Гарантирующего поставщика.

В случае неполучения в указанный срок счёта-фактуры и акта объемов потребления электрической энергии, объём электроэнергии, указанный в счёте-фактуре и акте объемов потребления считается согласованным, а счёт-фактура считается принятым без замечаний и подлежит безусловной оплате Потребителем.

6.5. Вся образовавшаяся задолженность за поставленную электрическую энергию (мощность) учитывается в натуральном (кВт, кВт\*час) и стоимостном (руб.) выражении.

6.6. Датой исполнения обязательств Потребителя по оплате потребленной электроэнергии (датой оплаты) считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.7. Стороны производят сверку расчетов по требованию любой из сторон.

6.8 В информационных целях Гарантирующий поставщик ежемесячно направляет Потребителю платежные документы (счета, счета-фактуры, акты объемов потребления электрической энергии) на адрес электронной почты Потребителя [BalaySV@vartanet.ru](mailto:BalaySV@vartanet.ru)

При этом Гарантирующий поставщик не освобождается от обязанности оформить соответствующие документы на бумажном носителе, а Потребитель от обязанности получить, подписать и вернуть их Гарантирующему поставщику в порядке и в сроки, установленные настоящим договором.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Стороны несут друг перед другом ответственность в установленном законодательством и договором порядке.

### 7.1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА:

Энергосбыт  
ОС  
Гарантирующий поставщик

Потребитель

7.1.1. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

7.1.2. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск договорного объема электрической энергии, вызванный:

- неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц;
- стихийными явлениями;
- прекращением отпуска электрической энергии в соответствии с пунктом 2.2.1. настоящего договора;
- отсутствием, а также неуспешной или неправильной работой в электроустановках Потребителя устройств противоаварийной и технологической автоматики;
- наличием задолженности за потребленную электроэнергию;
- не использованием во время аварийной ситуации в сети энергоснабжения персоналом Потребителя прав и не выполнении обязанностей по резервированию электроснабжения от имеющихся источников (в т.ч. автономных);
- не готовностью у Потребителя резервирующих линий электропередачи.

7.1.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

## 7.2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ:

7.2.1. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также экономическим, экологическим, социальным последствиям, несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами в случае, если им не была обеспечена готовность к введению полного ограничения режима потребления.

7.2.2. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета и не освобождается от определенных в разделе X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии последствий нарушения сроков обеспечения учета электрической энергии.

## 8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а именно - стихийного бедствия: пожара, наводнения и т.п., военных действий любого характера, забастовок, затрагивающих работу Гарантирующего поставщика или Сетевой организации и/или Потребителя, принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

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 может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов.

8.2. Обмен информацией, осуществляемый сторонами, допускается производить посредством факсимильной, телефонной связи и электронной почты с обязательной регистрацией фамилии лица, принявшего информацию.

8.3. В случае принятия после заключения договора новых нормативных правовых актов (Федеральных законов, Постановлений Правительства, Указов президента, Приказов Федеральной службы по тарифам, Минэнерго и т.д.), устанавливающих иные, отличные от настоящего договора, условия взаимоотношений Сторон, Гарантирующий поставщик вправе направить Потребителю дополнительное соглашение об изменении условий договора. Стороны обязуются достичь соглашения об изменении условий договора в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления (дополнительного соглашения) от Гарантирующего поставщика. При не достижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

## 9. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры по заключению, изменению, исполнению настоящего договора подлежат рассмотрению путем двухсторонних переговоров или согласно порядка действующего законодательства РФ.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с "01" ноября 2013 года и считается заключенным на срок по 31 декабря 2014 года, а в части исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии – до полного исполнения обязательств, предусмотренных настоящим договором.

Договор считается ежегодно продленным на 1 календарный год, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

Гарантирующий поставщик

СОГЛАСОВАНО:

Специалист Отдела логистики и МТО  
филиал НВЭС ОАО "Тюменьэнерго" Кривко Д Ф

Настоящий договор составлен в двух экземплярах: по одному для каждой стороны. Все экземпляры договора имеют одинаковую юридическую силу.

**Приложения, являющиеся неотъемлемой частью договора:**

1. Приложение 1 «Перечень средств учёта электрической энергии и точек поставки»;
2. Приложение 2 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета» (форма);

**11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

<p>Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовская энергосбытовая компания» Сокращенное наименование: ООО «НЭСКО» Юридический адрес: 628611, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, 34а тел.(3466)470850, факс (3466)470884 эл.адрес <a href="mailto:nesco@resnv.ru">nesco@resnv.ru</a>, Банковские реквизиты: ИНН/КПП 8603109926/860301001 Филиал ОАО «Ханты-Мансийский» банк г.Нижневартовск БИК 047169745 р/с 40702810607900000846 к/с 30101810900000000745</p>	<p>Филиал «Нижневартовские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» Сокращенное наименование: Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4 тел. (3466) 48-43-59 факс (3466) 43-09-55 эл.адрес <a href="mailto:BalaySV@vartanet.ru">BalaySV@vartanet.ru</a> Банковские реквизиты: ИНН/КПП 8602060185/860302001 р/с 40702810667160003980 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень к/с 30101810800000000651 ОКПО 05770122 ОКВЭД 40.10.2</p>
---	--

**12. ПОДПИСИ СТОРОН**

<u>ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК</u>	<u>ПОТРЕБИТЕЛЬ</u>
 <p>/Эсауленко В.В./ _____ 2013 г.</p>	<p>_____ /Белый В.А./ "___" _____ 2013 г.</p>

Исполнитель: инженер договорного отдела  
Тел. (3466) 455134

/Головко В.В./

Согласовано: инспектор расчетного отдела  
Тел. (3466) 453849

/Говоркова Н.И./

/Начальник ДО/

**Энергосбыт  
ООО «НЭСКО»**  
Гарантирующий поставщик

Потребитель

**ПЕРЕЧЕНЬ  
СРЕДСТВ УЧЁТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ТОЧЕК ПОСТАВКИ**

**Филиал "Нижневартовские электрические сети" ОАО "Тюменьэнерго"**  
(наименование Потребителя)

№№ п.п.	Название и адрес объекта	Источник питания	Точка поставки электрической энергии	Уровень питающего напряжения	Максимальная (разрешенная) мощность	Приборы учета					Коэффициент трансформации измерительных трансформаторов		Расч. Коэфф.	Условно постоянные потери в месяц	Величина потерь	Ценовая категория потребителя
						Место установки	Тип	Заводской номер	Класс точности	Дата госповерки	Тока	Напряжения				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	
1	КТПН-280/з - ЮЗПУ	ВЛ-6 кВ ф.107 ПС 35/6 кВ "Стройиндустриальная"	ВЛ-6 кВ ф.107 ПС 35/6 кВ "Стройиндустриальная" оп.68/19 к КТПН-280/з (1*250 кВА)	6	237	РУ-0,4 кВ КТПН	СЭТ-4ТМ.02.2	12020011	0,5	1.10	400/5		80	672	0,43	Первая ценовая категория СН2 150 - 670 кВт
2	АБК корпус "В" - ул.Пермская,22	РУ-10 кВ ТП-К-1 яч.7	РУ-10 кВ ТП-К-1 (426) яч.7 к КТПН-К-21 (1*630 кВА)	10	102	РУ-0,4 кВ КТПН	ПСЧ-4ТМ.05.05	303080278	0,5	IV.08	1000/5		200	1268	0,01	Первая ценовая категория СН2 менее 150 кВт
3	АБК - корпус "Д" - ул.Осерная	РУ-0,4 кВ ТП-8/3 гр.7,22	РУ-0,4 кВ ТП-8/3 гр.7,22	0,4	120	ВРУ объекта	ПСЧ-3ТА.03.2	090218	1	II.13	200/5		40		0,31	Первая ценовая категория СН2 менее 150 кВт
							ПСЧ-3ТА.03.2	040651	1	II.13	200/5		40		0,42	



Эсауленко В.В./

фамилия и.о.

Энергосбыт  
ОАО «НЭСКО»

"Потребитель"

/Белый В.А./

подпись

фамилия и.о.

" " 2013 г.

" " 2013 г.

Срок предоставления акта ежемесячно, 25 - 31 числа

Договор № 252

**Акт снятия показаний  
расчетного прибора учета**

\_\_\_\_\_  
наименование Потребителя

за период с " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ по " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

№ пп	Наименование объекта	Данные приборов учёта					Разница показаний	Расчётный коэффициент	Электроэнергия, кВт*час				
		Тип счётчика	Заводской №	Назначение День/Ночь	Показания на				Расход по счётчику	Потери		Всего Потреблено кВт*час	
					" ____ "	" ____ "				%	кВт*час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>ОБРАЗЕЦ</b>													
								<b>ИТОГО (кВт*час):</b>					

Примечание: В перечень должны включаться все объекты, включая те, которые отключены или не используют электроэнергию.

Ответственный за снятие показаний прибора учета \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

Представитель \_\_\_\_\_ (или) Гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

"ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК"

"ПОТРЕБИТЕЛЬ"

\_\_\_\_\_ / Эсауленко В.В./

\_\_\_\_\_ /Белый В.А./

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

М.П.

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

М.П.

