

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 1956

(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)

г. Усинск

«31» декабря 2015 года

**ОАО «Коми энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» в лице Директора филиала Петровой Натальи Ивановны, действующей на основании доверенности №8 от 26.12.2014г. с одной стороны, и

**Государственное профессиональное образовательное учреждение "Усинский политехнический техникум"**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице директора Рубана Олега Васильевича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

**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, исчисляемая в мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Сетевые организации** (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

**Иные владельцы сети** (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

**Прибор учета** – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы



учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Проверка прибора учета, измерительного комплекса** – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

**Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

**Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».

## **1. Предмет договора**

1.1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в согласованных объемах, а также 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 в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.

## **2. Права и обязанности сторон**

### **2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

- проверки показаний приборов учета;

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;

- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;

- проведения измерений показателей качества электрической энергии;



- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии.
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя договорной объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №1 к настоящему договору.

## **2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой



принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

### **2.3. Потребитель имеет право:**

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. Уведомлять ГП о предполагаемом увеличении (уменьшении) договорного объема потребления электрической энергии. Уведомление об увеличении (уменьшении) договорного объема потребления электрической энергии должно быть получено ГП в срок не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

2.3.3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему договору сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.

2.3.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.5. Изменить вариант тариф в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.6. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.3.7. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

### **2.4. Потребитель обязуется:**

2.4.1. Предоставлять ГП утвержденные главным распорядителем средств местного (республиканского (областного), федерального) бюджета лимиты бюджетных обязательств в стоимостном выражении на год, в течение 5-ти дней с момента доведения их до Потребителя.

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств или заключить дополнительное соглашение к настоящему договору на поставку электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет информировать главного распорядителя бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии.

2.4.5. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а



также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать СО по телефону (82144) 22-649, по факсу (82144) 41-745 или электронной почте krylova-ma@pes.komienergo.ru до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

Почасовые фактические объемы потребления электроэнергии передаются Потребителем ГП по электронной почте в форме и порядке, предусмотренном Приложением № 3 с обязательным последующим письменным подтверждением.

2.4.6. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.7. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.8. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину договорной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.9. Ежегодно, не позднее 15 марта текущего года, предоставлять ГП договорный объем потребления электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения на следующий год, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

В случае если Потребитель не уведомил ГП о договорном объеме потребления электрической энергии в сроки, предусмотренные п.2.4.9, 2.3.2, настоящего договора, договорный объем для каждого месяца определяется равным договорному объему за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

2.4.10. Проводить замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения по заданию диспетчерских центров системного оператора либо по требованию СО о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора.

Замеры подразделяются на:

контрольные замеры - проводятся 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - проводятся не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - проводятся не чаще чем 1 раз в квартал.

Предоставлять результаты проведенных замеров:

- диспетчерскому центру системного оператора в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера;

- СО в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера (кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СО);

- ГП по соответствующему запросу;

2.4.11. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом



присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.12. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.13. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.14. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

Незамедлительно уведомлять ГП и СО (ИВС) об авариях на энергетических объектах Потребителя, влекущих отключение электроснабжения.

Информировать СО (ИВС) о ремонтных работах на энергетических объектах Потребителя не позднее, чем за 30 дней до начала их проведения.

Согласовывать предложенные СО (ИВС) сроки проведения ремонтных работ на энергетических объектах СО (ИВС), которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Потребителя. Сроки проведения ремонтных работ согласовываются Потребителем не позднее, чем за 15 дней до даты (дня и часа) ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\phi$ ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.

2.4.16. 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 надежности 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.

2.4.17. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.18. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств



релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.4.19. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.20. Информировать СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.21. При необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.22. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.23. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.24. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.25. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.26. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.



2.4.27. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.28. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.29. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.30. В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном жилом доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в местах общего пользования многоквартирного дома, и потерь во внутридомовых электрических сетях в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ.

2.4.31. Осуществлять почасовое планирование потребления электрической энергии, если максимальная мощность Потребителя составляет не менее 670 кВт, и предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

2.4.32. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.33. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.34. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой



принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.35. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.36. Уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.

2.4.37. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.38. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

### **3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя**

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

### **4. Определение объема и учет электроэнергии (мощности). Контроль электропотребления**

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению №2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.5 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утрате, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение



объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.3.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчетный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

$P_{\max}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

$T$  – количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = W / T.$$

4.4. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

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 действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

## **5. Цена договора. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов**

5.1. Цена на электрическую энергию (мощность) определяется в соответствии с Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – Правила применения цен (тарифов)) исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и фактического объема потребления (покупки) электрической энергии (мощности) Потребителя.

5.2. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт определяется исходя из фактического объема потребления в соответствии с Правилами применения цен (тарифов).

5.3. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) для потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт определяется как сумма стоимости электрической энергии (мощности) в фактическом объеме потребления и стоимости электрической энергии в объемах, соответствующих отклонению фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема в соответствии с Правилами применения цен (тарифов).



5.4. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) по настоящему договору после его заключения подлежит изменению в случае изменения законов, иных нормативно правовых актов, а также актов уполномоченных органов государственной власти в области государственного регулирования и установления тарифов. Соответственно, изменения считаются внесенными в настоящий договор и согласованными с момента их введения и не требуют дополнительного уведомления Потребителя со стороны ГП.

5.5. ГП ежемесячно размещает на сайте [www.komiesc.ru](http://www.komiesc.ru) стоимостные параметры электрической энергии в течение 2 рабочих дней с момента доведения указанных сведений организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка до ГП.

5.6. Потребитель с энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которого, не менее 670 кВт, в случае несоблюдения договорных величин потребления электрической энергии (мощности), обязан компенсировать ГП стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного объема потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.7. Корректировка договорных объемов:

Заявленный Потребителем договорной объем электрической энергии (без учета мощности) может быть изменен путем направления ГП письменной заявки в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГП не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего периода потребления.

Письменная заявка должна быть подписана уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

5.7.1. В случае наличия объектов с энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которых, не менее 670 кВт:

Установление договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя следующим образом:

Заявление почасовых объемов осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП [hvd@ies-holding.com](mailto:hvd@ies-holding.com) с адреса электронной почты Потребителя, указанного в настоящем договоре, с обязательным последующим предоставлением данного подписанного графика на бумажном носителе нарочно либо посредством почтовой связи.

Предоставляемый нарочно либо почтовой связью график почасового потребления должен быть подписан уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

Изменение (корректировка) месячного договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя, направленной в порядке, установленном п. 2.3.2 настоящего договора.

5.8. Оплата за потребленную электрическую энергию и мощность по настоящему договору производится исходя из одноставочного тарифа (тарифная группа – прочие потребители). Потребитель уведомляет ГП о выбранном тарифе на электрическую энергию в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.9. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц. Расчетный период не равен периоду платежа.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:



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

- 40 процентов 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 оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором осуществлена такая оплата. В случаях, когда из указанного назначения платежа нельзя однозначно определить период, за который исполняются обязательства по оплате, поступившие средства засчитываются в счет погашения обязательств, имеющих более ранний срок возникновения.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя их утвержденных тарифов, установленных уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта Договора принимается равным 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 и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП направляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии считается принятым без разногласий.

5.10. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.11. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

5.11.1. Оплата по счету-фактуре: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, по с/ф №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_(дата с/ф), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.2. При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

5.11.3. Оплата плановых (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_месяц \_\_\_\_\_года, в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.4. Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №\_\_\_\_ по договору №\_\_\_\_ по с/ф №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_(дата с/ф) за \_\_\_\_\_(период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.5. \*Вид платежа: активная энергия, реактивная энергия, безучетное потребление электроэнергии, недоиспользование договорного количества электроэнергии, превышение фактического потребления электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.



5.12. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур и актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи..

5.13. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

## **6. Ответственность сторон**

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.15 настоящего договора;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии;

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов



электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.10. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.11. В случае просрочки исполнения предусмотренного настоящим договором обязательства по поставке электроэнергии ГП, несет ответственность, предусмотренную ст. 34 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

6.12. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Потребитель уплачивает ГП неустойку, в размере 1/300 учётной ставки рефинансирования ЦБ РФ (действующей на момент оплаты) от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного пунктом 5.9 настоящего договора срока оплаты по день фактической выплаты включительно в соответствии со ст. 34 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

**7. Срок действия и прочие условия договора**

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по «31» декабря 2016г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2016г., либо если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя электрическим сетям СО, то условия настоящего договора в отношении таких энергопринимающих устройств применяются к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем Договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему Договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия)



договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

7.3. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.4.1. В случае если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего договора обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему договору.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении: акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности с сетевой организацией, акта разграничения эксплуатационной ответственности с сетевой организацией, акта (актов)



о допуске в эксплуатацию приборов учета, при наличии - акта о согласовании аварийной и (или) технологической брони.

7.5. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение арбитражного суда Республики Коми.

7.6. Местом исполнения настоящего договора является Республика Коми.

7.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.8. Приложения к договору №№ 1; 2; 2.1; 3 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение №1 – Договорной объем электрической энергии на 2016 год.

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию.

Приложение №2.1 – Перечень энергопринимающих устройств потребителя, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО (Приложение №2.1 подписывается Сторонами в отношении энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к сетям не завершена, и действует до момента заключения Сторонами Приложения №2 в отношении этих энергопринимающих устройств).

Приложение №3 – Порядок информационного взаимодействия.

## 8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### Гарантирующий поставщик:

Полное наименование

**ОАО «Коми энергосбытовая компания»**

Адрес (место нахождения)

167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Фактический адрес

167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Почтовый адрес

167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Тел./факс (8212) 39-10-06

Расчетный счет 40702810828000114785

Банк № 8617 Сбербанк России г.Сыктывкар

К/с 30101810400000000640 БИК 048702640

ИНН/КПП 1101301856/112250001

ОГРН 1061101039779

**Наименование и место нахождения  
обслуживающего договор подразделения:**  
УСИНСКИЙ ФИЛИАЛ

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул

### Потребитель:

Полное наименование

**Государственное профессиональное  
образовательное учреждение "Усинский  
политехнический техникум"**

Адрес (место нахождения)

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Фактический адрес

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Почтовый адрес

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Тел./факс (82144) 41-4-48, (доб. 1), 41-4-48 (доб. 124 бухг.)

Расчетный счет 40601810400003000001

Банк Отделение - НБ Республики Коми  
г.Сыктывкар

л/с А8751104106-УПТ

БИК 048702001

ИНН 1106013844 КПП 110601001

ОГРН 1021100900182

ОКВЭД 80.22.2 ОКПО 55411204

Адрес сайта и e-mail [upt@minobr.rkomi.ru](mailto:upt@minobr.rkomi.ru)  
[lincey36.2@mail.ru](mailto:lincey36.2@mail.ru) (бухгалтерия)



Промышленная, дом № 15, а/я 48  
Тел./факс (82144) 4-15-11, 4-11-67, 4-12-16, 4-74-80

**Ответственное лицо за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя:**

Должность \_\_\_\_\_

Ф.И.О. \_\_\_\_\_

Телефон/факс \_\_\_\_\_

e-mail \_\_\_\_\_

Адрес сайта и e-mail [www.komiesc.ru](http://www.komiesc.ru)  
[Mariya.Yurkina@komiesc.ru](mailto:Mariya.Yurkina@komiesc.ru)

**9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО (ИВС):**

**Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»  
ПО «Печорские электрические сети»**

Тел./факс (82142) 3-20-59/68-2-49

Адрес сайта: [www.komienergo.ru](http://www.komienergo.ru),  
Почтовый адрес: 169600, Республика Коми, г. Печора,  
ул. Островского, д.65

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Гарантирующий поставщик**



\_\_\_\_\_/Петрова Н. И./

**Потребитель**



\_\_\_\_\_/Рубан О.В./



**ПРИЛОЖЕНИЕ №1**  
**Договорные величины отпуска электрической энергии на 2016 год**  
**ГПОУ УПТ**

Месяц	Диапазон напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	Объем потребления эл.энергии, тыс. кВт.ч.	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (без НДС)	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (с НДС)	Стоимость электроэнергии с НДС, руб.
январь	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	3,000	2 364,41	2 790,00	8 370,01
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>3,000</b>			<b>8 370,01</b>
	HH	менее 150 кВт	18,000	5 280,00	6 230,40	112 147,20
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>18,000</b>			<b>112 147,20</b>		
<b>всего</b>	<b>21,000</b>			<b>120 517,21</b>		
февраль	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	7,500	2 364,41	2 790,00	20 925,03
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>7,500</b>			<b>20 925,03</b>
	HH	менее 150 кВт	25,000	5 280,00	6 230,40	155 760,00
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>25,000</b>			<b>155 760,00</b>		
<b>всего</b>	<b>32,500</b>			<b>176 685,03</b>		
март	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	4,200	2 364,41	2 790,00	11 718,02
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>4,200</b>			<b>11 718,02</b>
	HH	менее 150 кВт	20,000	5 280,00	6 230,40	124 608,00
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>20,000</b>			<b>124 608,00</b>		
<b>всего</b>	<b>24,200</b>			<b>136 326,02</b>		
апрель	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	4,000	2 364,41	2 790,00	11 160,02
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>4,000</b>			<b>11 160,02</b>
	HH	менее 150 кВт	21,000	5 280,00	6 230,40	130 838,40
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>21,000</b>			<b>130 838,40</b>		
<b>всего</b>	<b>25,000</b>			<b>141 998,42</b>		
май	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	4,000	2 364,41	2 790,00	11 160,02
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>4,000</b>			<b>11 160,02</b>
	HH	менее 150 кВт	16,000	5 280,00	6 230,40	99 686,40
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>16,000</b>			<b>99 686,40</b>		
<b>всего</b>	<b>20,000</b>			<b>110 846,42</b>		
июнь	CH2	эт комментарий у тарифа от 150 до 670 кВт	3,000	2 364,41	2 790,00	8 370,01
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>3,000</b>			<b>8 370,01</b>
	HH	менее 150 кВт	14,100	5 280,00	6 230,40	87 848,64
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
не менее 10 МВт						
<b>всего</b>	<b>14,100</b>			<b>87 848,64</b>		
<b>всего</b>	<b>17,100</b>			<b>96 218,65</b>		



июль	CH2	ЕТ комментария у тариф	2,000	2 364,41	2 790,00	5 580,01
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>2,000</b>			<b>5 580,01</b>
	НН	менее 150 кВт	7,000	5 280,00	6 230,40	43 612,80
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>7,000</b>			<b>43 612,80</b>	
	<b>всего</b>	<b>9,000</b>			<b>49 192,81</b>	
август	CH2	ЕТ комментария у тариф	0,600	2 364,41	2 790,00	1 674,00
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>0,600</b>			<b>1 674,00</b>
	НН	менее 150 кВт	6,000	5 280,00	6 230,40	37 382,40
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>6,000</b>			<b>37 382,40</b>	
	<b>всего</b>	<b>6,600</b>			<b>39 056,40</b>	
сентябрь	CH2	ЕТ комментария у тариф	5,000	2 364,41	2 790,00	13 950,02
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>5,000</b>			<b>13 950,02</b>
	НН	менее 150 кВт	16,000	5 280,00	6 230,40	99 686,40
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>16,000</b>			<b>99 686,40</b>	
	<b>всего</b>	<b>21,000</b>			<b>113 636,42</b>	
октябрь	CH2	ЕТ комментария у тариф	5,000	2 364,41	2 790,00	13 950,02
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>5,000</b>			<b>13 950,02</b>
	НН	менее 150 кВт	20,000	5 280,00	6 230,40	124 608,00
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>20,000</b>			<b>124 608,00</b>	
	<b>всего</b>	<b>25,000</b>			<b>138 558,02</b>	
ноябрь	CH2	ЕТ комментария у тариф	7,000	2 364,41	2 790,00	19 530,03
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>7,000</b>			<b>19 530,03</b>
	НН	менее 150 кВт	21,000	5 280,00	6 230,40	130 838,40
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>21,000</b>			<b>130 838,40</b>	
	<b>всего</b>	<b>28,000</b>			<b>150 368,43</b>	
декабрь	CH2	ЕТ комментария у тариф	7,077	2 364,41	2 790,00	19 744,86
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>7,077</b>			<b>19 744,86</b>
	НН	менее 150 кВт	22,000	5 280,00	6 230,40	137 068,80
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>22,000</b>			<b>137 068,80</b>	
	<b>всего</b>	<b>29,077</b>			<b>156 813,66</b>	
год	CH2	ЕТ комментария у тариф	52,377	2 364,41	2 790,00	146 132,03
		от 150 до 670 кВт				
		от 670 кВт до 10 МВт				
		не менее 10 МВт				
		<b>всего</b>	<b>52,377</b>			<b>146 132,03</b>
	НН	менее 150 кВт	206,100	5 280,00	6 230,40	1 284 085,44
		от 150 до 670 кВт				
от 670 кВт до 10 МВт						
не менее 10 МВт						
	<b>всего</b>	<b>206,100</b>			<b>1 284 085,44</b>	
	<b>всего</b>	<b>258,477</b>			<b>1 430 217,47</b>	

Примечание: Приложение №1 подлежит ежегодному переоформлению.

Гарантирующий поставщик:



/Н.И. Петрова/

М.П.

Потребитель:



/О.В. Рубан/

М.П.

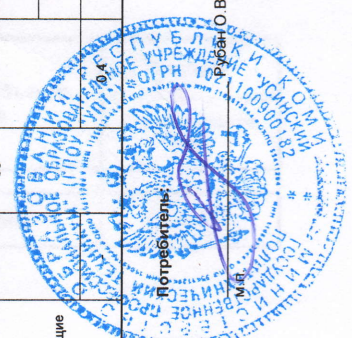


Перечень точек поставки, объектов, средств учета, параметров по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию

**Государственное профессиональное образовательное учреждение "Усинский политехнический техникум"**

(наименование потребителя)

№ п/п	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), электрооборудования, адрес хозяйства, адрес	5	6	Перечень приборов учета и измерительных комплексов			10	11	12	13	14	Категория надежности		Вариант тарифа				
						Тип электросчетчика	Номер электросчетчика	Класс точности электросчетчика						Дата поверки электросчетчика	Расчетный коэффициент		Начальные показания для расчетов по договору	Постоянные потери (кВт·ч/мес.)	Пределный коэффициент реактивной мощности (tg φ)	Срок восстановления электрооборудования (час.)
				7			8		9		10		11		12		13		14	
<b>Точка поставки в границах балансовой принадлежности № 1</b>																				
1	ПС "Западная" 35/10/ф, 15/ПТ-24/ру-0,4кВ/яч.2,5 (ПО "ТЭС-ФЛАО" МРСК Северо-Запада "Коминэнерго")	контактные присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ корпуса №1 ГПОУ "УПТ"	Учебный корпус №1 и сварочный цех, 169710, Республика Коми, г Усинск, проезд Геологоразведчиков, д. 2а	во ВРУ-0,4кВ помещении техникума Ввод 2	Меркурий 230АМ-03 ТОП-0,66 УЗ (0,5-150/5)	9048330, 9046852	9048338	0,5	4 кв.2010	30	текущие			Третья	Одноставочный					
1	ПС "Западная" 35/10/ф, 15/ПТ-23/ру-0,4кВ/яч.7,8 (ПО "ТЭС" ФЛАО МРСК Северо-Запада "Коминэнерго")	контактные присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ корпуса №2 ГПОУ "УПТ"	Учебный корпус №2, 169711, Республика Коми, г Усинск, ул.Нефтяников д.26а	во ВРУ-0,4кВ помещении техникума Ввод 1	Меркурий 230АМ-03 ТОП-0,66 УЗ (0,5-150/5)	9048330, 9046852	9047440	0,5	4 кв.2010	30	текущие			Третья	Одноставочный					
<b>Точка поставки в границах балансовой принадлежности № 2</b>																				
2	ПС "Западная" 35/10/ф, 15/ПТ-36 Т-2/ру-0,4кВ/яч.1, яч.7 (ПО "ТЭС" ФЛАО МРСК Северо-Запада "Коминэнерго")	контактные присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ корпуса №2 ГПОУ "УПТ"	Общеквартальная, 169711, Республика Коми, г Усинск, ул.Лесная д.4/1	в ВРУ-0,4кВ помещении №1 общежития	Меркурий 230АМ-03 0,5-200/5 ТП-А	Н17353, Н1737	Н17513	1	4 кв.2010	40	текущие			Третья	Одноставочный					
<b>Точка поставки в границах балансовой принадлежности № 3</b>																				
	ПС "Западная" 35/10/ф, 15/ПТ-36 Т-2/ру-0,4кВ/яч.1, яч.7 (ПО "ТЭС" ФЛАО МРСК Северо-Запада "Коминэнерго")	контактные присоединения КЛ-0,4кВ в яч. 1,7 РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №36	Общеквартальная, 169711, Республика Коми, г Усинск, ул.Лесная д.4/1	в ВРУ-0,4кВ помещении №2 общежития	Меркурий 230АМ-02	02625932-08		1	4 кв.2010	1	текущие			Третья	Одноставочный					



Гарантирующий поставщик:

М.П.



**Перечень энергопринимающих устройств потребителя, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации**

Государственное профессиональное образовательное учреждение "Усинский политехнический техникум"  
(наименование потребителя)

№ п.п.	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства	Адрес энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства	Мощность
			Максимальная (кВт)
	2	3	4
1			
1	Автодром	Республика Коми, г. Усинск, пгт. Парма	15 кВт

Гарантирующий поставщик



/И.И. Петрова/

Потребитель



/О.В. Рубан/



### Порядок формирования и предоставления почасового объема электропотребления

1. Потребитель обязуется предоставлять:
  - **заявку плановых почасовых объёмов потребления** в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;
2. В случае непредставления не позднее двух суток до начала фактической поставки планового почасового объема электропотребления на сутки, ГП определяет почасовое количество для Потребителя в соответствующий час согласно Правилам применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – Правила применения цен (тарифов)).
3. Заявка плановых почасовых объемов потребления предоставляется Потребителем в строгом соответствии с формой 1 к настоящему Приложению.
  - 3.1. Заявка о плановом почасовом объеме потребления осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП **hvd@ies-holding.com**, с обязательным последующим направлением графика на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица посредством почтовой связи не позднее 7 календарных дней с момента направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП.
  - 3.2. Заявка о плановом почасовом электропотреблении может быть изменена Потребителем неограниченное количество раз по письменному обращению, за подписью уполномоченного лица Потребителя, и вступит в силу через 48 часов с момента получения ГП данного обращения.
  - 3.3. В случае изменения планового почасового потребления, Потребитель направляет заявку за подписью уполномоченного лица Потребителя в адрес ГП, а также на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Договора, при этом:
    - 3.3.1. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид: слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ - месяц ГГ - 2 цифры года (пример, январь 2011 - 0111), и номер версии в месяце на который предоставляется фиксированное уведомление (начиная с нуля). Пример: **планТОООЭ0000001ММГГ\_Х**.
    - 3.3.2. В теме письма указать «Фиксированное уведомление «Наименование предприятия»».
4. **Плановое почасовое электропотребление на сутки Х** (Х – прогнозируемые сутки) Потребитель ежедневно предоставляет не позднее 23.59 часов московского времени в соответствии со следующими требованиями:
  - 4.1. Плановое почасовое электропотребление на сутки Х предоставляется в строгом соответствии с приложением 1 на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Покупателя, в следующем порядке:
    - в понедельник - на четверг;
    - во вторник - на пятницу;
    - в среду – на субботу;
    - в четверг – на воскресенье;
    - в пятницу - на понедельник, вторник и среду;
    - согласно производственному календарю, в день, предшествующий нерабочим праздничным дням – на период праздничных дней и два рабочих дня после них.
  - 4.2. В теме письма указать «ППП на сутки»;
  - 4.3. В теле письма указать наименование предприятия;
  - 4.4. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ -



месяц ГГ - 2 цифры года (пример, январь 2011 - 0111), и номер версии в месяце на который предоставляется ППП (начиная с нуля). Пример: планТОООЭ0000001ММGG\_X.  
Присланный файл должен быть обязательно подтвержден на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица Покупателя.

5. **Сведения о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии** предоставляются по форме 1 к настоящему Приложению (в заголовке «Заявка плановых почасовых объемов потребления» заменяется на «Сведения о фактических почасовых объемах потребления») в срок до 7-го числа месяца, следующего за расчетным на электронный адрес ГП hvd@ies-holding.com в файле формата Excel, с обязательным последующим направлением графика на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица Покупателя посредством почтовой связи в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчётным.

5.1. Имя файла должно содержать: слово «факт», далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММGG ММ-месяц ГГ – 2 цифры года (пример, январь 2011 – 0111), номер прибора учета. Пример: фактТОООЭ0000001ММGG\_PU.  
Количество и положение строк и столбцов изменению не подлежит. Ячейки должны заполняться цифровыми данными.

5.2. В случае несообщения Потребителем и/или СО (ИВС) фактических почасовых объемов по форме 1 настоящего Приложения, ГП определяет почасовое количество фактически потребленной электрической энергии согласно Правилам применения цен (тарифов).

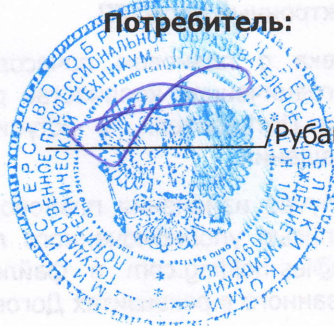
#### ПОДПИСИ СТОРОН:

**Гарантирующий поставщик:**



/ Н.И. Петрова/

**Потребитель:**



/Рубан О.В./



