

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

_____ /
(место заключения договора)

"__" _____ 20__ г.
(дата заключения договора)

(наименование гарантирующего поставщика)
именуемая(ый) в дальнейшем поставщик, в лице _____ /

(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____ /

(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____ /

(полное наименование юридического лица, номер записи
в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,
имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,

являющееся потребителем электрической энергии, именуемый(ая, ое) в дальнейшем потребитель, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора:

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности Потребителю и оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и оперативно-диспетчерскому управлению, а Потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Поставщик и Потребитель при отпуске электрической энергии и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим договором, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее Основные положения) и иными нормами действующего законодательства Российской Федерации, определяющими основные правила работы на розничном рынке.

2. Поставщик обязуется:

2.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Потребителю в объемах, согласно Приложению № 1, по указанным в Приложении № 2а точкам поставки.

2.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими требованиями законодательства Российской Федерации.

2.3. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Потребителя.

2.4. Возмещать Потребителю, в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика, реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

2.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.6. Осуществлять контрольные проверки средств учета не реже одного раза в 12 месяцев.

2.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных пунктом 5 настоящего договора.

3. Поставщик имеет право:

3.1. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика или иной организации по его поручению к системам и средствам учета Потребителя в присутствии представителя Потребителя:

- для чтения профиля мощности с приборов учета;
- для контроля режимов электропотребления;
- для проведения проверки работы средств учета и схем учета электроэнергии и мощности;

- для проведения замеров по определению показателей качества электрической энергии;

- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности сетевой организации, при их наличии на территории Потребителя;

- для контроля подключенной нагрузки сторонних организаций;

- для отключения установок Потребителя в соответствии с П.3.3., П.3.4., П. 4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора.

3.2. Инициировать полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии после уведомления Потребителя в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем электрической энергии обязательств по оплате электрической энергии и мощности, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

- прекращение обязательств сторон по настоящему договору;

- выявление фактов безучетного потребления электрической энергии;

- выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;

- возникновение отключений вследствие повреждения оборудования, стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей (далее именуются – вне регламентные отключения);

- для проведения согласованных в установленном порядке ремонтных работ, если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить указанные работы без ограничения режима потребления;

- по заявке Потребителя.

Указанные действия могут производиться Поставщиком в рамках требований, установленных п.п. 17,18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утвержденные Постановлением Правительства от 04.05.2012г. № 442. В связи с этим в отношении Потребителей (отдельных объектов Потребителя), ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

3.3. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ).

3.4. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.5. Обратиться в адрес Потребителя с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Потребителя.

3.6. Произвести расчеты по первой ценовой категории с момента ограничения (прекращения) удаленного доступа к АИИС КУЭ Потребителя, или же при отказе Потребителя в доступе к системам и средствам учета Потребителя для чтения профиля мощности.

4. Потребитель обязуется:

4.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, предусмотренных разделом 9 настоящего договора.

4.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Поставщику обо всех нарушениях и неисправностях в работе АИИС КУЭ и (или) измерительного комплекса, а так же систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета, о выявленных сетевой организацией фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии с предоставлением Поставщику копии акта о выявленном нарушении и безучетном потреблении электроэнергии. Восстановить работоспособность средств расчетного учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев с момента обнаружения.

4.3. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

4.4. Предоставлять заявки на потребление электрической энергии и мощности на следующий год в сроки и в порядке, указанном в разделе 7 настоящего договора.

4.5. Обеспечивать согласование проведения плановых ремонтов в сетях и на оборудовании сетевой организации не чаще 2-х раз в квартал на время по технологическим регламентам (уведомление Потребителя – не позднее, чем за 7 дней до предстоящих регламентных работ), а также информировать Поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала.

4.6. Обеспечить постоянный удаленный доступ к АИИС КУЭ Потребителя, а также беспрепятственный доступ представителей Поставщика или иной организации по его поручению к средствам расчетного учета в присутствии представителей Потребителя для чтения профиля мощности с приборов учета Потребителя, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения проверки работы средств учета, для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, контроля подключенной нагрузки сторонних организаций.

4.7. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации.

4.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

4.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в договор:

4.9.1. Увеличение мощности токоприемников выше определенной договором присоединения к сети;

4.9.2. Изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;

4.9.3. Подключение новых объектов Потребителя или сторонних организаций.

4.10. Ежемесячно, в первый рабочий день по окончании расчетного периода представлять Поставщику:

-при расчетах по первой ценовой категории оформленный согласно утвержденной форме (приложение №3 к договору) акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной). Подписанный уполномоченным представителем Потребителя Акт снятия показаний предоставляется Поставщику (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета). Или подписанный уполномоченным представителем Потребителя и представителем сетевой организации Акт снятия показаний предоставляется Поставщику в случае совместного снятия показаний;

- при расчетах со второй по шестую ценовые категории показания расчетных средств учета о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной) в электронном виде (в формате Excel), если расчетные средства учета находятся в электроустановках Потребителя; а также в первый рабочий день по окончании расчетного периода предоставлять Поставщику оформленный согласно утвержденной форме (приложение №3 к договору) Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной). Подписанный уполномоченным представителем Потребителя Акт снятия показаний предоставляется Поставщику (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета). Или подписанный уполномоченным представителем Потребителя и представителем сетевой организации Акт снятия показаний предоставляется Поставщику в случае совместного снятия показаний.

4.10.1. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре применяются показания контрольного прибора учета, при этом:

-показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления

-электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

-показания контрольного прибора учета для потребителей с третьей по шестую ценовую категорию используются с учетом следующих требований:

-если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

-если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

-для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании 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;

-для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы

пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном подпунктом 2.3 Приложения №4, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

-для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые 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;

-для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» П.1 Приложения № 6, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» П.1 Приложения № 6.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки Потребителя определяется в соответствии с подпунктом «а» П.1 Приложения № 6 (в случае отсутствия указанной величины в Приложении № 2а к договору).

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

4.11. Обслуживать средства учета электроэнергии, находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя. Поддерживать эти средства учета в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки. А так же осуществлять замену и поверку расчетных средств учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения, находящихся во владении или на ином законном основании у Потребителя, в установленные нормативными документами сроки, с обязательным согласованием этой замены или поверки с Поставщиком и последующим уведомлением о выполненных работах. Согласовывать с Поставщиком тип прибора учета и способ передачи данных в случае принятия решения Потребителем о выборе ценовой категории со второй по шестую.

4.12. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Поставщика.

4.13. Принимать участие в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства

релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

4.14. В десятидневный срок сообщать Поставщику сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

4.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, 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).

4.16. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

4.17. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя за 30 дней до наступления данного события направить письмо Поставщику о расторжении или изменении договора энергоснабжения.

4.18. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) договора энергоснабжения, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

4.19. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствию технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

4.20. Определять величину технологической и аварийной брони электроснабжения с последующим предоставлением Поставщику Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии и (мощности).

4.21. Установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии резервный источник снабжения электрической энергией при наличии первой или второй категории надежности. В противном случае при возникновении отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки такого резервного источника Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

4.22. 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 соответствии с порядком утвержденным Основными положениями, при намерении установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с предоставлением следующих данных:

-реквизиты и контактные данные Потребителя, направившего запрос, включая номер телефона;

-место нахождения и технические характеристики энергопринимающих устройств (объектов по

-производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых Потребитель, имеет намерение установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

-метрологические характеристики прибора учета, в том числе его класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки, места установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

-предлагаемые места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики прибора учета (в случае наличия у Потребителя таких предложений).

5. Потребитель имеет право:

5.1. Предъявлять претензию на возмещение ущерба в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

5.2. Подключать только с письменного разрешения Поставщика к своим сетям другого абонента с обязательной установкой интервальных приборов учета электроэнергии, которые должны быть включены в АИИС КУЭ Потребителя (при наличии АИИС КУЭ Потребителя), при условии заключения этим абонентом договора энергоснабжения с Поставщиком.

5.3. Потребитель, известив Поставщика, вправе изменить почасовой суточный договорный объем потребления в сроки, указанные в разделе 7 настоящего договора.

5.4. Корректировки договорного объема не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.

5.5. При условии уведомления Поставщика Потребитель, вправе, в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и исполнения обязательств по П.4.6. и 4.11. настоящего договора, выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;

- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;

- третью–шестую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

5.6. Самостоятельного выбора варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации.

При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

5.7. В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

5.8. Использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода и при выполнении условий П.5.7. и исполнения обязательств по П.4.6. и 4.11. настоящего договора.

5.9. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью при условии выполнения требований установленных Основными положениями. При отказе Потребителя от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии Договор действует на тех же условиях до его расторжения в порядке, установленном п.13.1, либо по решению суда.

6. Учет электроэнергии и контроль электропотребления:

6.1. Учет отпущенной и потребленной активной и реактивной электрической энергии осуществляется средствами коммерческого учета, указанными в Приложении № 2-Б.

При выборе Потребителем расчетов за электрическую энергию и мощность со второй по шестую ценовую категорию Потребитель согласовывает с Поставщиком формат передачи данных коммерческого учета. Потребитель предоставляет возможность Поставщику получать данные коммерческого учета как из системы АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета. В отдельных случаях Потребитель предоставляет возможность Поставщику устанавливать оборудование для дистанционного съема показаний с расчетных приборов учета.

6.2. Для учета электрической энергии Потребитель использует приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 1,0. В случае замены приборов учета, а также при присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств, мощность которых не ниже 670 кВт, устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, в том числе включенные в состав АИИС КУЭ. С целью организации информационного обмена данными коммерческого учета между Поставщиком и Потребителем, последний согласовывает с Поставщиком тип и класс точности устанавливаемых приборов учета, а так же измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В случае, если Потребитель владеет на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 670 кВт, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав АИИС КУЭ) класса точности 1,0 и выше.

6.3. В случае необходимости внесения изменений в измерительные комплексы (замена прибора учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установка дополнительных приборов контроля или автоматики и т.п.) Потребитель в срок не позднее, чем за 7 дней до начала работ письменно согласовывает с Поставщиком время и место выполнения данных работ.

6.4. После выполнения работ, указанных в П.6.3. договора, представитель Поставщика или организации, уполномоченной им, совместно с уполномоченным представителем Потребителя составляет Акт, фиксирующий изменения расчетной схемы. В случае составления Акта представителем сетевой компании Потребитель в течение двух рабочих дней предоставляет Поставщику копию Акта, для внесения необходимых изменений в договор.

6.5. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь, далее по тексту «потери», выполняется сетевой организацией, и согласовывается с Потребителем и Поставщиком. Согласованный объем потерь указывается в Приложении №2-А.

7. Планирование электропотребления:

7.1. Потребитель предоставляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесечной разбивкой не позднее 10 марта текущего года. В случае непредоставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для потребителей, оснащенных интервальными приборами учета), либо максимальную расчетную мощность (для потребителей, оснащенных интегральными приборами учета).

7.2. Потребитель, рассчитывающийся по первой-четвертой ценовым категориям, в случае необходимости изменения договорного объема потребления электрической энергии и мощности предоставляет Поставщику скорректированные объемы не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Потребителя, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

7.3. Потребитель, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, заявляет договорные объемы потребления электрической энергии по часам суток на следующий месяц не позднее, чем до 23 числа текущего месяца. Заявки предоставляются на электронном носителе Поставщику на электронный адрес: Inv@belsbyt.ru.

7.4. Потребитель, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, обязан сообщать гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (форма Приложения 1-А) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

В случае непредоставления договорных объемов потребления электрической энергии по часам суток на месяц Поставщик имеет право использовать договорные объемы электрической энергии и мощности, заявленные Потребителем на год (Приложение №1), с равномерной разбивкой по часам суток.

8. Стоимость электрической энергии:

8.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Потребителю, по договору энергоснабжения включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);

- стоимость услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовую надбавку;

- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Потребителю в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему договору.

9. Расчеты за электрическую энергию и мощность:

9.1. Расчеты за электрическую энергию осуществляются в соответствии с Основными положениями.

9.2. Дата снятия показаний с приборов учета электрической энергии Потребителем для учета отпущенной энергии в расчетном периоде устанавливается на 24 часа последнего дня расчетного периода. Расчетный период – календарный месяц.

9.3. Оплата за потребляемую электрическую энергию осуществляется Потребителем 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 текущего месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) 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 объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Если последний день срока приходится на нерабочий день, днем окончания срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки для расчета платежей, которые должны быть произведены Поставщику Потребителем 10 и 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) 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.

9.4. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии производится Потребителем платежными поручениями по реквизитам Поставщика (в платежном документе текст в поле «Назначение платежа» должен начинаться с указания номера корреспондентного счета Потребителя, номера и даты договора энергоснабжения. В случае если в платежном документе не указано назначение платежа в соответствии с требованиями данного пункта Поставщик вправе самостоятельно определить очередность платежа и зачислить его в счет плановых платежей. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный или субрасчетный счет Поставщика.

9.5. За нарушение сроков оплаты электроэнергии, указанных в договоре, Потребитель уплачивает Поставщику пеню в размере ____ ставки рефинансирования от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки платежа. Началом применения данной санкции считается следующий день после срока оплаты очередного платежа. Пеня подлежит оплате на основании счета Поставщика.

9.6. Акт приема - передачи товара, счет-фактура и акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде представляются Потребителю не позже 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемых цены и иных необходимых для расчета параметров.

9.7. Потребитель в срок не позднее 10 дней от даты получения акта приема - передачи товара и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Поставщика указанные документы. В случае возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Поставщика

оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней от даты получения акта сверки.

10. Особые условия:

10.1. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты признания прибора учета не пригодным к коммерческим расчетам и до восстановления работы прибора учета в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранение подтверждается соответствующими актами. При уведомлении Потребителем Поставщика в установленные договором сроки о факте выхода из строя средств расчетного учета электрической энергии, эксплуатационная ответственность которого лежит на Потребителе, с даты получения уведомления Потребителя, расчет за потребленную энергию производится аналогично.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном П.4.10.1. настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электроэнергии определяется в порядке, предусмотренном п. 4.10.1 для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

При обнаружении нарушений работы средств расчетного учета электрической энергии, эксплуатационная ответственность за которые лежит на сетевой организации, расчет за потребленную энергию осуществляется с момента выявления нарушения и до момента устранения выявленного нарушения, в соответствии с п.4.10.1 для случая не предоставления показаний за 1 и 2 расчетный периоды. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранение подтверждается соответствующими актами.

10.2. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления (Белгородское РДУ) Потребитель обеспечивает доступ представителям сетевой организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления, либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации.

10.3. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением № 5 данного договора энергоснабжения.

10.4. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

11. Ответственность сторон:

11.1. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Потребителю реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.19., П.5.9., П.10.4. настоящего договора.

11.2. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.3. 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.

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

12.Срок действия и исполнение обязательств по договору:

12.1 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов «_» _____ 20__ года. Настоящий договор действует до ____ часов ____ 20__ г. и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока действия договора не последует заявления одной из сторон о его расторжении, заключении договора на иных условиях или внесении изменений (дополнений).

12.2. Изменение и расторжение договора возможно по соглашению сторон, либо на основании вступившего в законную силу решения суда.

12.3. Вопросы, не отраженные в настоящем договоре, регулируются действующим законодательством РФ.

Приложения к договору являются его неотъемлемой частью:

ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

(наименование гарантирующего поставщика)

(для юридических лиц – полное наименование)

(место нахождения)

ИНН/КПП _____

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

р/с _____

ИНН _____

к/с _____

(должность, фамилия, имя, отчество)

(должность, фамилия, имя,

лица, действующего от имени сетевой организации)

отчество лица, действующего от

имени юридического лица)

М.П.

(подпись)

(место нахождения)

(подпись)

М.П.