

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ КАТЕГОРИИ «ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ» (БЮДЖЕТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ) № _____ .

г. Барнаул

«_____» _____ 201 г.

Мы, нижеподписавшиеся, Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация» (далее по тексту – ЭСО), в лице генерального директора Василиади Ивана Даниловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____,

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице директора

, действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электрической энергии (активной и реактивной), в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Федеральным законом от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору ЭСО обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Абонент обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. При исполнении настоящего договора стороны руководствуются его условиями, а в части, не урегулированной настоящим договором - действующим законодательством РФ.

В случае противоречия условий настоящего договора императивным нормам действующего законодательства, к отношениям сторон данные условия не применяются, а подлежат применению нормы действующего законодательства.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ЦЕНА

2.1. ЭСО подает электроэнергию (мощность) Абоненту в пределах максимальной мощности и договорных величин потребления энергии (мощности).

Договорные величины поставляемой ЭСО Абоненту (с учетом его Субабонентов) энергии в календарном году с детализацией по календарным месяцам в натуральном выражении устанавливаются Приложением № 2 к договору.

2.2. Цена контракта определяется путем умножения количества потребленной Абонентом электроэнергии (мощности), определенной по прибору учета или расчетным способом, на нерегулируемую цену электроэнергии (мощности).

2.3. ЭСО и Абонент для обеспечения нормальной работы обязаны поддерживать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электрической энергии (мощности), соответствующие требованиям технических регламентов и иных обязательных требований, а до принятия соответствующих технических регламентов - обязательным требованиям государственных стандартов (ГОСТ 33073-2014).

2.4. Абонент обязан соблюдать значение соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$) в

соответствии с действующим законодательством, посредством соблюдения режимов потребления электрической энергии (мощности), либо использования устройств компенсации реактивной мощности. При этом для Абонентов напряжением 6-20кВ - $\text{tg}\varphi=0,4$; напряжением 0,4кВ - $\text{tg}\varphi=0,35$.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРУ

3.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем:

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, исчисляемая в мегаваттах;

Абонент – потребитель электрической энергии, владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию.

Субабонент – лицо, имеющее на законных основаниях энергопринимающее оборудование и получающее электрическую энергию с согласия ЭСО и сетевой организации через присоединенную сеть Абонента, и рассчитывающееся за электрическую энергию с последним.

3.2. ЭСО обязуется урегулировать в интересах Абонента отношения с сетевой организацией по передаче электрической энергии (мощности), отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией (мощностью) услуг, а также осуществлять действия, необходимые для реализации прав Абонента, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

3.3. ЭСО имеет право приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.4. ЭСО имеет право осуществлять проверку правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) не чаще 1 раза в месяц и проверку расчетных приборов учета (визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства, состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, снятие показаний приборов учета) не реже 1 раза в год.

3.5. Абонент обязан:

3.5.1. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.5.2. Обеспечить своевременное выполнение требований сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.5.3. Обеспечивать работоспособность, функционирование и реализацию управляющих воздействий принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, установленных в границах его балансовой принадлежности, и необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течении всего срока действия договора требования эксплуатации указанных средств, установленные соответствующим уполномоченным органом и изготовителем.

3.5.4. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.5.5. Соблюдать установленные режимы потребления электрической энергии в соответствии с настоящим договором и документами о технологическом присоединении.

3.5.6. Увеличивать мощность сверх значений максимальной мощности, указанных в договоре, только после соблюдения процедуры технологического присоединения в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и с обязательным внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.5.7. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

3.5.8. Предоставить показания прибора учета, установленного и допущенного в эксплуатацию в установленном законом порядке, не позднее последнего числа месяца заключения договора, для осуществления расчетов за электроэнергию (мощность) на основе измерений с помощью приборов учета.

Показания прибора учета должны быть зафиксированы в акте проверки прибора учета, составленном в установленном действующим законодательством порядке, и (или) в ином документе, согласованном с сетевой организацией.

В противном случае, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии будет осуществляться в установленном законом порядке для случая непредоставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре.

3.5.9. Ежегодно не позднее 01 марта направлять ЭСО надлежащим образом заполненное и подписанное со своей стороны Приложение №2 к договору на следующий период регулирования (следующий календарный год) с помесечной детализацией.

Приложение № 2 направляется Абонентом в количестве экземпляров, равным количеству экземпляров настоящего договора.

При непредоставлении Абонентом Приложения №2 к договору на очередной период регулирования, при исполнении настоящего договора применяется ранее оформленное Приложение №2 к настоящему договору, в том числе данные о максимальной и заявленной мощности.

3.5.10. Лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета Абонента определяется на основании соответствующего документа, возлагающего на данное лицо ответственность за эксплуатацию прибора учета (доверенность, приказ и др.), представляемого Абонентом ЭСО при подаче заявления на заключение договора энергоснабжения.

3.5.11 При наличии объектов, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей и экологической безопасности либо безопасности государства, а также объектов, ограничение

режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Абонент обязан оформить акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения.

В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони составлен (изменен) и согласован позднее даты заключения настоящего договора, то такой акт подлежит предоставлению ЭСО.

При отсутствии у Абонента акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются ЭСО по согласованию с исполнителем ведения ограничения режима потребления в размере не менее 10 % максимальной мощности соответствующих объектов Абонента.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Учет потребленной электрической энергии за расчетный период производится на основе измерений с помощью средств (приборов) учета электрической энергии (мощности), по каждой тарификационной группе и ценовой категории. Перечень средств (приборов) учета, используемых для расчетов по настоящему договору, в том числе контрольных приборов учета, в случае их наличия, определен в Приложении № 3 к настоящему договору.

Акты о проверке приборов учета или о допуске приборов учета в эксплуатацию, составленные в соответствии с требованиями действующего законодательства, являются основанием для внесения изменений в настоящий договор, посредством приложения данных актов к настоящему договору без составления дополнительного соглашения о внесенных изменениях.

Все технические характеристики, необходимые для исполнения условий договора содержаться в акте о проверке приборов или в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, составленных в соответствии с действующим законодательством.

4.2. Учет потребленной электрической энергии за расчетный период будет производиться на основе измерений с помощью средств (приборов) учета электрической энергии (мощности) начиная с того расчетного месяца, в котором будут предоставлены первоначальные показания прибора учета, согласованные с сетевой организацией. Предоставленные показания будут применяться с той даты, по состоянию на которую они согласованы сетевой организацией, но не ранее 1-го числа месяца, в котором они предоставлены.

4.3. Расчетными приборами учета признаются приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) Абонентом, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты по настоящему договору, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в нормативно-правовых актах требованиям, в том числе по их классу точности, допущенные в эксплуатацию в установленном нормативно-правовыми актами порядке, имеющие неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.4. Абонент обязан обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, в отношении точек поставки по настоящему договору, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

4.5. Абонент обязан обеспечить установку прибора учета реактивной энергии (мощности), если присоединенная мощность токоприемников Абонента более 150 кВт.

4.6. Абонент вправе для оборудования точек поставки приборами учета по настоящему договору привлекать на

основании соответствующих гражданско-правовых договоров любых лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий, при условии выполнения требований к порядку установки прибора учета, указанных в государственных стандартах, правилах и иных нормативно-правовых актах РФ.

4.7. Абонент обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства.

Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном действующим законодательством.

4.8. Абонент обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену прибора учета, находящегося согласно акту об осуществлении технологического присоединения в его зоне эксплуатационной ответственности.

4.9. Абонент обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов, по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

4.10. Абонент обязан обеспечивать периодически (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный допуск к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Абонента, представителей организаций, уполномоченных для их проверки и снятия показаний, проверки условий настоящего договора, а также в целях осуществления контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения токовых замеров и замеров мощности, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии

4.11. Абонент имеет право с согласия и под контролем ЭСО и/или сетевой организации производить перестановку или замену измерительных трансформаторов тока и /или напряжения, расчетных приборов учета, находящихся на балансе Абонента, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы учета электрической энергии, с составлением соответствующих актов в присутствии представителя ЭСО.

4.12. Абонент, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства.

Проверка прибора учета перед его демонтажем производится в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

4.13. Абонент обязан обеспечивать участие уполномоченного представителя Абонента при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств учета, с составлением и подписанием соответствующего акта. В случае отказа Абонента от подписания указанного акта, данный акт составляется в присутствии 2-х незаинтересованных лиц.

Представитель Абонента должен подтвердить свои полномочия по участию в действиях, предусмотренных в абз.1 данного пункта настоящего договора, доверенностью, которая представляется при подаче заявки на совершении указанных действий, либо другим документом, подтверждающим полномочия лица, указанного в качестве представителя Абонента.

4.14. Абонент обязан незамедлительно по телефону и письменно в тот же день сообщать ЭСО:

- обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушении защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении или на территории Абонента;

- об авариях на электрических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, плановом, текущем и капитальном ремонте на объектах.

4.15. Восстановление учета электрической энергии в случае выхода из строя, утраты ремонта прибора учета, демонтажа в связи с поверкой прибора учета осуществляется путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, при этом срок восстановления учета электрической энергии не может быть более 15 дней.

4.16. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в настоящем договоре приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета.

Объем оказанных Покупателю услуг в соответствии с п.3.2. настоящего Договора принимается равным определенному в порядке, установленном настоящим договором, объему электрической энергии в случае, если иное не установлено действующим законодательством РФ.

4.17. При установке средств учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Величина потерь определяется в Приложении № 3 к настоящему договору.

4.18. Абонент имеет право подавать заявки ЭСО на изменение договорного объема потребления электрической энергии с помесичной детализацией, а так же на изменение договорной величины максимальной мощности по каждой точке поставки не позднее, чем за 15 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения.

4.19. Абонент имеет право в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ЭСО, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ЭСО по договору за расчетный период, при условии

выполнения Абонентом обязанностей, предусмотренных действующим законодательством.

4.20. Абонент обязан ежемесячно предоставлять ЭСО (письменно и/или в электронном виде по адресу meter@bges.ru) Отчет о расходе электрической энергии. Показания приборов учета указываются Абонентом по состоянию на 24 часа 00 минут последнего дня отчетного месяца. Отчет о расходе электрической энергии (мощности) должен содержать следующую информацию:

- отчетный период, за который подаются сведения;
- наименование объекта;
- номер прибора учета;
- показания приборов учета на 24 часа 00 минут последнего дня предыдущего месяца;
- показания приборов учета на 24 часа 00 минут последнего дня отчетного месяца;
- фактический расход электроэнергии за отчетный месяц.

При наличии интервального прибора учета с хранением профиля нагрузки, Абонент дополнительно обязан ежемесячно на 24 часа 00 минут последнего дня отчетного месяца осуществлять выгрузку фактических значений почасового (получасового) потребления активной и реактивной электрической энергии, максимума мощности за сутки в отчетном месяце с последующей передачей данных о максимальном значении мощности и времени, в которое данный максимум зафиксирован, а так же фактическом значении потребления активной и реактивной электрической энергии на каждый час (полчаса) суток в электронном виде в ЭСО по адресу meter@bges.ru.

Обязанность по передаче данных в электронном виде является исполненной надлежащим образом, а информация достоверной, в случае получения ЭСО (сетевой организацией) сведений в формате файла, установленного на сайте ЭСО, с электронного адреса Абонента, указанного в разделе настоящего договора «Юридические адреса сторон и их реквизиты», на электронные адреса ЭСО и сетевой организации, указанные в настоящем пункте.

Обязанность по передаче данных в письменном виде является исполненной Абонентом надлежащим образом, в случае её передачи в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета за подписью уполномоченного лица способом, позволяющим подтвердить факт получения.

В случае получения уведомления Абонентом от ЭСО о возможности приема отчета о расходе электрической энергии от Абонента через сеть Интернет с помощью Личного кабинета, Абонент обязан передавать такой отчет через Личный кабинет.

Сведения, содержащиеся в абзаце 1 и 2 настоящего пункта, предоставляются не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

4.20.1. В случае, если объем потребленной Абонентом электрической энергии по точке поставки Абонента учитывается общедомовым (коллективным) прибором учета, то Абонент обязан снимать показания прибора (ов) учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и предоставлять ЭСО сведения, содержащиеся в абзаце 1 и 2 пункта 4.20 настоящего договора, не позднее 26-го числа текущего месяца.

4.21. Средневзвешенные нерегулируемые цены электрической энергии (мощности) за предыдущие расчетные периоды изменению и перерасчету не подлежат.

4.22. Если приборы учета, признанные расчетными приборами учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности между Абонентом и ЭСО, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из критериев, установленных действующим законодательством РФ.

Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, указанных в настоящем договоре, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии

(мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты по настоящему договору.

4.23. В случаях:

- непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период,
- неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой,

- 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска,

- в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию. определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

- а) при наличии контрольного прибора учета с использованием его показания в порядке, установленном действующим законодательством;

- б) при отсутствии контрольного прибора учета путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством.

4.24. При выявлении случаев безучетного потребления энергии составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого ЭСО вправе предъявить к оплате, а Абонент обязан оплатить стоимость безучетного потребления энергии в срок, определенный в п. 5.8. настоящего договора, соответствующий сроку оплаты выставленного Абоненту счета на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору.

В случае безучетного потребления объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного действующим законодательством.

При этом безучетным потреблением энергии признаётся потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны Абонента, выразившимся:

- во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Абонента, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета),

- в несоблюдении Абонентом установленных настоящим договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета),

- в совершении Абонентом иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

4.25. Фактическая величина мощности, потребленной Абонентом, определяется на основании соответствующих средств измерений (приборы учета, токовые замеры, и др.).

4.26. В случае отсутствия приборов учета реактивной энергии (мощности), в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт, объем потребленной реактивной энергии (мощности) определяется путем произведения количества потребленной данным Абонентом активной энергии на коэффициент 0,8.

5. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

5.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производится по свободным (нерегулируемым) ценам (далее цена) в соответствии с порядком определения цены, установленном положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий обязательные правила в порядке определения цены по договору, или уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой обязательной цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цены и (или) новую цену.

5.2. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (за соответствующий расчетный период) рассчитываются ЭСО по шести ценовым категориям. Отнесение Абонента к ценовой категории будет осуществляться в соответствии с действующим законодательством.

Выбор ценовой категории не влечет изменение настоящего договора.

5.3. Абонент имеет право выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, определенных действующим законодательством, а также, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, отвечающими требованиям, установленным действующим законодательством для каждой ценовой категории.

Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления ЭСО за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с **Основами** ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено действующим законодательством, а также указанными **Основами** ценообразования.

5.4. В случае выбора Абонентом пятой или шестой ценовой категории Абонент обязан:

5.4.1. сообщать ЭСО детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с **Правилами** оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки Абонента)

При этом Абонент имеет право 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;

5.5. Применяемый к Абоненту тариф должен соответствовать выбранной им ценовой категории и тарифу на передачу электроэнергии.

Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления.

5.6. Прогнозные значения нерегулируемых цен и рассчитанные за прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен, доводятся ЭСО до сведения Абонента путем размещения их на сайте ЭСО www.bges.ru в течение 4-х рабочих дней после публикации администратором

торговой системы оптового рынка соответствующей информации на официальном сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru

5.7. Расчетным периодом для Абонента является календарный месяц, в котором производится подача электрической энергии и мощности.

5.8. Оплата за потребленную электроэнергию по нерегулируемым ценам производится Абонентом в следующем порядке:

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

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

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Абонентом 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 засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с настоящим договором объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

Оплата может быть произведена безналичным путем или в кассу ЭСО, с учетом требований действующего законодательства.

Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет ЭСО.

5.9. Расчеты за реактивную энергию производятся в соответствии с действующим законодательством.

5.10. Абонент имеет право заявлять в ЭСО об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Абонента от обязанности оплатить потребляемую электрическую энергию (мощность) в порядке и сроки, определенные в настоящем договоре.

5.11. Сверка месячного количества фактически потребленной электрической энергии и мощности, а также сверка расчетов по факту оплаты электрической энергии производится по инициативе одной из сторон договора с подписанием двустороннего акта сверки взаимных расчетов по форме, предложенной ЭСО.

5.12. Абонент обязуется в течении 5 рабочих дней с даты получения «Акта приема-передачи энергии (мощности)», «Акта сверки» вернуть в адрес ЭСО подписанный со своей стороны экземпляр. В случае невозврата «Акта приема-передачи энергии (мощности)» и (или) «Акта сверки» в указанный срок – акт считается принятым и согласованным Абонентом.

5.13. В случае, если по настоящему договору, точкой (точками) поставки Абонента является нежилое помещение в многоквартирном доме, в котором отсутствует Исполнитель коммунальной услуги (управляющая организация, товарищество, жилищный, жилищно-строительный или иной специализированный потребительский кооператив), либо отсутствует между Исполнителем коммунальной услуги и ЭСО договор ресурсоснабжения, то ЭСО может выставить Абоненту счет на оплату объема коммунального ресурса - электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме.

В таком случае Абонент обязан вносить плату ЭСО за коммунальные услуги, предоставленные на общедомовые нужды в многоквартирном доме, в котором находится нежилое помещение, принадлежащее Абоненту, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.8. настоящего договора.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И СПОСОБЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

6.1. В целях соблюдения сторонами по настоящему договору требований законодательства РФ, а также положения настоящего договора, стороны согласовали следующие условия:

6.1.1. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, если иное не предусмотрено настоящим договором.

Наличие оснований и размер ответственности ЭСО перед потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

6.1.2. ЭСО несет ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

В случае, если энергопринимающие устройства Абонента технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, ЭСО несет ответственность перед Абонентом за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

6.1.3. Границы раздела балансовой принадлежности электроустановок и ответственности между сетевой организацией и Абонентом установлены актом об осуществлении технологического присоединения.

6.1.4. В случае перерыва энергоснабжения по вине ЭСО, последняя обязана возместить Абоненту причиненный этим реальный ущерб.

6.1.5. В случае нарушения сроков оплаты по каждому из платежей, указанному в п. 5.8. настоящего договора ЭСО вправе начислять Абоненту пеню за каждый день просрочки платежа в размере 1/130 ставки рефинансирования Центробанка РФ на день платежа, если больший размер ответственности не предусмотрен действующим на момент нарушения законодательством.

6.1.6. За отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств при наличии предусмотренных настоящим договором или действующим законодательством Российской Федерации оснований, а также за недопуск персонала ЭСО и/или сетевой организации Абонент возмещает ЭСО причиненные этим убытки.

6.1.7. В случае невыполнения или несвоевременного исполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и требований сетевой организации Абонент возмещает ЭСО причиненный этим реальный ущерб.

6.1.8. Нарушение Абонентом своих обязательств в случаях, предусмотренных действующим законодательством, служит основанием для приостановления исполнения обязательств ЭСО по настоящему договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении

потребителя по настоящему договору не освобождает потребителя от обязанности оплатить ЭСО в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем своих обязательств по договору.

6.1.9. При введении ограничения режима потребления Абонента, (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, частичное ограничение режима потребления вводится не ниже уровня аварийной брони.

Введение в отношении таких потребителей ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

При этом Абонент, в том числе, ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством.

6.2. ЭСО не несет ответственности перед Абонентом за отпущенную электрической энергии повышенного или пониженного уровня напряжения, если Абонент не выдерживает заданные ЭСО режимы потребления.

6.3. ЭСО не несет ответственности перед Абонентом за недоотпуск электрической энергии, вызванный:

- стихийными явлениями;
- виной самого Абонента, в т.ч. невыполнением им предписания ЭСО в указанный срок, а также при несоответствии схемы электроснабжения категоричности токоприемников Абонента и субабонентов;
- виной сторонней организации;
- правомерным прекращением или ограничением подачи электроэнергии потребителям, через сети которого Абонент потребляет электроэнергию.

6.4. Окончание срока действия настоящего договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий, возникших в период его действия.

7. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор считается заключенным с момента его подписания, при этом распространяет свое действие на отношения, возникшие с «01» января 201__ г. и действует по «31» декабря 201__ г., включительно.

В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств по расчетам.

7.2. Началом исполнения обязательств каждой из сторон по настоящему договору будет считаться 00 час. 00 мин. дня, следующего за днем подписания договора в полном объеме. Исполнение обязательств ЭСО по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства Абонента осуществляется начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства, за исключением случаев, указанных в п. 7.3. настоящего договора.

Днем подписания настоящего договора в полном объеме признается день, когда у каждой из сторон находится на руках не менее одного экземпляра настоящего договора, подписанного обеими сторонами настоящего договора.

7.3. В случае, если в отношении энергопринимающих устройств объектов энергоснабжения, указанных в настоящем договоре, сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание

которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а также в связи с бездоговорным потреблением электрической энергии, исполнение ЭСО обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе погашения всех имеющихся задолженностей по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе за бездоговорное потребление электрической энергии.

7.4. В случае обращения Абонента с заявлением в отношении новых точек поставки в порядке, предусмотренным настоящим договором и действующим законодательством, сведения о новой точке поставки подлежат включения в настоящий договор путем составления дополнительного соглашения.

7.5. Абонент обязан в пятидневный срок сообщать ЭСО об изменении банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, вида деятельности, лица, ответственного за эксплуатацию приборов учета Абонента, а также других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.

7.6. Абонент вправе досрочно расторгнуть или изменить заключенный с ЭСО договор, при условии выполнения обязательных требований, предусмотренных действующим законодательством, а именно, направить ЭСО уведомление о расторжении договора не позднее, чем за 20 дней до предполагаемой даты расторжения договора, и оплатить гарантирующему поставщику стоимость потребленной электрической энергии, также выставленный счет, в соответствии с действующим законодательством.

Аналогичный порядок действует в отношении соответствующей точки поставки при направлении заявления Абонентом об исключении из договора какой-либо точки поставки электрической энергии.

7.7. В случае, если абонентом не соблюден порядок расторжения договора, указанный в п. 7.6 настоящего договора, ЭСО вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии на основании пп. «е» п. 2 «Правил введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства №442 от 04.05.2012 г., без предварительного уведомления Абонента о введении ограничения режима потребления электрической энергии,

- с даты расторжения настоящего договора, указанной в заявлении Абонента о расторжении договора,

- с даты расторжения настоящего договора, определенной соглашением сторон,

- в течение 5 рабочих дней с даты поступления заявления о расторжении от Абонента в ЭСО, если в заявлении о его расторжении настоящего договора не указана дата его расторжения.

В случае, если между датой поступления от Абонента заявления о расторжении настоящего договора и датой расторжения настоящего договора, указанной заявителем в заявлении о расторжении настоящего договора, менее 5 рабочих дней, ЭСО вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии, в любую дату после даты расторжения настоящего договора, указанной в заявлении о расторжении настоящего договора, без предварительного уведомления Абонента о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Порядок, указанный в настоящем пункте, действует в отношении соответствующей точки поставки при направлении заявления Абонентом об исключении из договора какой-либо точки поставки электрической энергии.

7.8. В случаях смены собственника или владельца энергопринимающего устройства, объектов электросетевого хозяйства Абонента, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор энергоснабжения, ЭСО вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор или изменить его условия. Договор считается расторгнутым (измененным) с момента получения Абонентом уведомления об этом, если в уведомлении не указан иной срок. С момента расторжения настоящего договора обязательства сторон по настоящему договору прекращаются

Изменение (расторжение) настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электроэнергию. При этом Абонент несет солидарную ответственность с новым собственником или законным владельцем по обязательствам последнего.

7.9. При наступлении даты расторжения договора, ЭСО вправе прекратить подачу электрической энергии Абоненту. Факт отключения (прекращения) подачи электрической энергии удостоверяется актом, подписанным сторонами.

7.10. ЭСО предварительно (не позднее, чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления) направляет Абоненту уведомление об ограничении режима потребления посредством публикации на официальном сайте ЭСО в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://www.bges.ru/>.

Уведомление об ограничении режима потребления может быть также направлено на адрес электронной почты, а также посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, посредством системы электронного документооборота, указанной в п. 7.12 настоящего договора.

Адрес электронной почты и номер мобильного телефона, предназначенные для направления Абоненту уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии указаны в разделе настоящего договора «Юридические адреса сторон и их расчетные счета».

7.11. Стороны также вправе отправлять письменные документы в адрес другой стороны посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе настоящего договора «Юридические адреса сторон и их реквизиты». Все документы ЭСО (уведомления, письма, счета-фактуры, акты и пр.), направленные ЭСО посредством электронной почты, будут считаться надлежаще врученными Абоненту.

7.12. Направление и получение счетов, счетов-фактур, актов о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), актов сверки расчетов за энергию осуществляется Сторонами в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи посредством системы электронного документооборота (поставьте отметку напротив выбранной системы):

- | | |
|--------------------------|---|
| <input type="checkbox"/> | Система «Диадок» (ЗАО «ПФ «СКБ-Контур») |
| <input type="checkbox"/> | «СБИС» (компании «Тензор») |

7.13. Все споры, возникающие между Сторонами по настоящему договору или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Алтайского края.

7.14. Все технические и иные характеристики объектов электроснабжения Абонента, необходимые для соблюдения условий настоящего договора, содержатся в приложениях, являющихся его неотъемлемой частью:

Приложение №1 (Перечень точек поставки);

Приложение №2 (Договорные объемы потребления энергии и мощности);

Приложение № 3 (Перечень приборов учета);

Приложение № 4 (Лимиты бюджетных обязательств).

7.15 Местом исполнения договора является г.Барнаул.

7.16. Все страницы договора и приложения к нему
прошиты и пронумерованы в общем количестве _____
листов.

7.17. Данный договор составлен в 2-х экземплярах,
один из которых находится у ЭСО, а другой – у Абонента.

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

ЭСО:

АО «Барнаульская горэлектросеть»
656015, г. Барнаул, ул. Деповская, 19
ИНН 2221008019; КПП 220250001/222101001, ОГРН 1022200903383
Р/счет 40702810714030000451
Филиал ПАО Банк ВТБ в г. Красноярске г. Красноярск
К/счет 30101810200000000777; БИК 040407777
Тел. 61-63-35
ООО «Барнаульская сетевая компания»
<https://www.bsk22.ru/>
Тел. 61-63-66

Абонент:

Адрес электронной почты _____
Номер мобильного телефона _____

ПРАВОСПОСОБНОСТЬ СТОРОН УСТАНОВЛЕНА:

ЭСО – Постановление Администрации Железнодорожного района г. Барнаул
№ 1717 от 01.07.99.
Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц
№ 1022200903383 от 31.10.2002 г.

Абонента –

№ _____ от _____

Энергоснабжающая организация

_____ И.Д.Василиади
«__» _____ 201_г.
_____ м.п.

Абонент

_____ 201_г.]
_____ м.п.

Перечень точек поставки

Точка поставки электроэнергии (мощности)										
№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Документ на тех.присоединение :	Центр питания	Напряжение, В	Категория надежности электроснабжения	Точка поставки/граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Абонента	Точка присоединения/подключения	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения
1										
2										
3										

Энергоснабжающая организация

И.Д. Василяди
«__» _____ 201_ г.
м.п.

Абонент

«__» _____ 201_ г.
м.п.

Договорные объемы потребления электроэнергии и мощности

Наименование объекта	Планируемый объем потребления электроэнергии, кВт ч													Максимальная мощность, кВт	Заявленная мощность, кВт	
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего			

Энергоснабжающая организация

_____ И.Д. Василяди
«__» _____ 201_г.
м.п.

Абонент

_____ 201_г. |
«__» _____
м.п.

Перечень приборов учета

№ п/п	Расчет- ный/конт рольный	Назначе- ние прибора учета	Место установки прибора учета	Счётчик						Тр-р тока				Расчет- ный коэффи- циент	Величина потерь, %
				Тип прибора учета	Номер	Класс точности	Сведения о межповерочном интервале		Балансовая принадлеж- ность	Тип, I ₁ /I ₂ ,A	Номер	Квартал, год поверки	Квартал, год след. поверки		
							Квартал, год поверки	Квартал, год след.поверки							
1	Расч.	Прочее													
2		Прочее													
3		Прочее													

Энергоснабжающая организация

_____ И.Д. Василиади
«__» _____ 201_ г.
м.п.

Абонент

_____ «__» _____ 201_ г.
м.п.

Лимиты бюджетных обязательств с « ____ » _____ 201_ г. по « ____ » _____ 201_ г. на 201_ год
в стоимостном выражении составляют _____ рублей.

Энергоснабжающая организация

И.Д. Василяди
« ____ » _____ 201_ г.
м.п.

Абонент

« ____ » _____ 201_ г.
м.п.

