

В случае если в течение расчетного периода регулирования за любые 2 и более часа будет выявлено превышение заявленной мощности более чем на 10%, то начиная с расчетного периода, в котором выявлено такое превышение, и до конца расчетного периода регулирования обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии определяются исходя из наибольшего за расчетный период регулирования почасового значения потребления электрической энергии.

**6. Расчёт изменения стоимости электрической энергии для ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой и (или) шестой ценовым категориям при отклонении фактически поставленного объёма электрической энергии от планового.**

6.1. Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии от планового за расчётный период ( $S_{m,n}^{откл}$ ), для ПОТРЕБИТЕЛЯ рассчитывающегося по пятой (шестой) ценовой категории, определяется как сумма соответствующих величин за каждый час расчётного периода:

$$S_{m,n}^{откл} = \sum_t S_{m,n,t}^{откл}$$

где:

$S_{m,t}^{откл}$  - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного ПОТРЕБИТЕЛЮ с почасовым планированием объёма электрической энергии от планового для часа  $t$  расчётного периода, которое определяется по формуле:

$$S_{m,n,t}^{откл} = S_{m,n,t}^+ + S_{m,n,t}^-$$

$$S_{m,n,t}^+ = \begin{cases} (V_{m,t}^{СЦ} - V_{m,t}^{план}) \times ПУ5(6)_{m,n,t}^{ээ2}, & \text{если } V_{m,t}^{СЦ} - V_{m,t}^{план} > 0 \\ 0, & \text{если } V_{m,t}^{СЦ} - V_{m,t}^{план} \leq 0 \end{cases}$$

$$S_{m,n,t}^- = \begin{cases} (V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СЦ}) \times ПУ5(6)_{m,n,t}^{ээ3}, & \text{если } V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СЦ} > 0 \\ 0, & \text{если } V_{m,t}^{план} - V_{m,t}^{СЦ} \leq 0 \end{cases}$$

где:

$V_{m,t}^{план}$  - плановый объём поставки электрической энергии на час  $t$  расчётного периода  $m$ , заявленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в установленные Договором сроки.

$ПУ5(6)_{m,n,t}^{ээ2}$  - предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в отношении объема превышения фактического потребления над плановым в час  $t$  расчетного периода  $m$  для ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории;

$ПУ5(6)_{m,n,t}^{ээ3}$  - предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час  $t$  расчетного периода  $m$  для ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории.

6.2. Изменение стоимости электрической энергии из-за разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для ПОТРЕБИТЕЛЯ осуществляющего расчеты по пятой (шестой) ценовой категории определяется по следующей формуле:

$$S_{m,n}^{небаланс} = S_{m,n}^{небаланс,PCB} + S_{m,n}^{небаланс,BP}$$

$$S_{m,n}^{небаланс,PCB} = \sum_t V_{m,t}^{план} \times ПУ5(6)_{m,n}^{ээ4}$$

$$S_{m,n}^{небаланс,BP} = \left| \sum_t V_{m,t}^{СЦ} - \sum_t V_{m,t}^{план} \right| \times ПУ5(6)_{m,n}^{ээ5}$$

#### **4. Определение объёмов электрической энергии (мощности), поставленных гарантирующим поставщиком ПОТРЕБИТЕЛЮ по регулируемым ценам за расчетный период**

4.1. Поставка электрической энергии (мощности) потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей, в объёме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам.

4.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей (далее Население) определяется по формуле:

$$S^{нас} = V^{нас} \times T^{нас}$$

где:

$V^{нас}$  - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде.

$T^{нас}$  - тариф на электрическую энергию для Населения, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

#### **5. Определение объёмов электрической энергии (мощности), поставленных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам за расчетный период**

5.1. Для ПОТРЕБИТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории объём электрической энергии, поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в расчетном периоде  $m$ , определяется в соответствии с формулой:

$$V_{j,m}^{СЦ} = V_{j,m}^{факт} - V_{j,m}^{нас}$$

$V_{j,m}^{факт}$  - фактически потреблённый ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии расчётного периода по уровню напряжения  $j$ .

$V_{j,m}^{нас}$  - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в расчетном периоде по уровню напряжения  $j$ .

5.2. Для ПОТРЕБИТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории, объём электрической энергии (мощности), поставленный ПОТРЕБИТЕЛЮ по нерегулируемым ценам в часы, соответствующие зоне суток  $z$  расчетного периода  $m$ , определяется в соответствии с формулой:

$$V_{j,m,z}^{СЦ} = V_{j,m,z}^{факт} - V_{j,m,z}^{нас}$$

где:

$V_{j,m,z}^{факт}$  - фактически потреблённый ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии в часы, соответствующие зоне суток  $z$  расчётного периода, по уровню напряжения  $j$ .

$V_{j,m,z}^{нас}$  - объём электрической энергии, фактически поставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ Населению в часы, соответствующие зоне суток  $z$  расчётного периода, по уровню напряжения  $j$ . В случае отсутствия учета по зонам суток в отношении объемов потребления электрической энергии Населением, объем поставки электроэнергии Населению в каждой зоне суток  $z$  определяется следующим образом:

$$V_{j,m,z}^{нас} = \frac{V_{j,m,z}^{факт}}{V_{j,m}^{факт}} \times V_{j,m}^{нас}$$

5.3. Для ПОТРЕБИТЕЛЯ, осуществляющего расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, объёмы электрической энергии поставляемой по нерегулируемым ценам определяются следующим образом:

$$V_{j,m,t}^{СЦ} = V_{j,m,t}^{факт} - V_{j,m,t}^{нас}$$

где:

$V_{j,m,t}^{факт}$  - фактически потреблённый ПОТРЕБИТЕЛЕМ объём электрической энергии в час  $t$  расчётного периода по уровню напряжения  $j$ .

$V_{j,m,t}^{нас}$  - объём электрической энергии, поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОТРЕБИТЕЛЮ в час  $t$  расчётного периода по регулируемым ценам по уровню напряжения  $j$ . В случае отсутствия учета по часам суток

$CH_{m,n,t}^{333}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической

энергии в ставке  $PYB_{m,n,t}^{333}$  и определяемая в отношении часа  $t$  расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$PYB_{m,n}^{334} = |CBN\bar{C}_m^{PCB,\text{небаланс}}| + |CH_{m,n}^{334}|$$

$CBN\bar{C}_m^{PCB,\text{небаланс}}$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $m$ , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{334}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической

энергии в ставке  $PYB_{m,n}^{334}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

$CBN\bar{C}_m^{PCB,\text{небаланс}} \geq 0$  предельный уровень  $PYB_{m,n}^{334}$  применяется в сторону

увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

$CBN\bar{C}_m^{PCB,\text{небаланс}} < 0$  предельный уровень  $PYB_{m,n}^{334}$  применяется в сторону уменьшения

суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

- ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$PYB_{m,n}^{335} = |CBN\bar{C}_m^{BR,\text{небаланс}}| + |CH_{m,n}^{335}|$$

$CBN\bar{C}_m^{BR,\text{небаланс}}$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $m$ , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{335}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической

энергии в ставке  $PYB_{m,n}^{335}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

$CBN\bar{C}_m^{BR,\text{небаланс}} \geq 0$  предельный уровень  $PYB_{m,n}^{335}$  применяется в сторону

увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

$CBN\bar{C}_m^{BR,\text{небаланс}} < 0$  предельный уровень  $PYB_{m,n}^{335}$  применяется в сторону уменьшения

суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

- ставка за мощность, приобретаемую ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$PYB_{m,n}^{мц} = CBN\bar{C}_m^{мц} + CH_{m,n}^{мц}$$

$CBN\bar{C}_m^{мц}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{мц}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за электрическую энергию, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ПОТРЕБИТЕЛЯ:

$$ПУ5^{ээ3} = СВНЦ_{m,t}^- + CH_{m,n,t}^{ээ3}$$

$СВНЦ_{m,t}^-$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового электропотребления над фактическим электропотреблением в час  $t$  расчетного периода  $m$ , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n,t}^{ээ3}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической

- энергии в ставке  $ПУ5^{ээ3}_{m,t}$  и определяемая в отношении часа  $t$  расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ5^{ээ4} = |СВНЦ_m^{PCB,небаланс}| + |CH_{m,n}^{ээ4}|$$

$СВНЦ_m^{PCB,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $m$ , в соответствии с действующим законодательством.

$CH_{m,n}^{ээ4}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $ПУ5^{ээ4}_{m,n}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если  $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} \geq 0$  предельный уровень  $ПУ5^{ээ4}_{m,n}$  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

В случае если  $СВНЦ_m^{PCB,небаланс} < 0$  предельный уровень  $ПУ5^{ээ4}_{m,n}$  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

- ставка за электрическую энергию, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

$$ПУ5^{ээ5} = |СВНЦ_m^{БР,небаланс}| + |CH_{m,n}^{ээ5}|$$

$СВНЦ_m^{БР,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $m$ , в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{ээ5}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $ПУ5^{ээ5}_{m,n}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

В случае если  $СВНЦ_m^{БР,небаланс} \geq 0$  предельный уровень  $ПУ5^{ээ5}_{m,n}$  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

В случае если  $СВНЦ_m^{БР,небаланс} < 0$  предельный уровень  $ПУ5^{ээ5}_{m,n}$  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии, приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ за расчетный период  $m$ .

$CBNЦ_{m}^{\text{ээ(мц)}}$  - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством для расчетного периода  $m$ ,

$T_{l-cm,j}^{\text{услуг}}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на  $j$ -ом уровне напряжения,

$CH_{m,n}^{\text{ээ(мц)}}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,

$\Pi_m^{\text{услуги}}$  - размер платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ.

2.6. Предельный уровень нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для второй ценовой категории для соответствующей зоны суток  $z$  текущего расчетного периода  $m$  определяется в одноставочном выражении в соответствии с формулой:

$$ПУ2^{\text{ээ(мц)}} = CBNЦ_{z,m}^{\text{ээ(мц)}} + T_{l-cm,j}^{\text{услуг}} + CH_{m,n,z}^{\text{ээ(мц)}} + \Pi_m^{\text{услуги}}$$

$CBNЦ_{z,m}^{\text{ээ(мц)}}$  - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для соответствующей зоны суток  $z$ , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством для расчетного периода  $m$ ,

$T_{l-cm,j}^{\text{услуг}}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на  $j$ -ом уровне напряжения,

$CH_{m,n,z}^{\text{ээ(мц)}}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток  $z$  расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.7. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для третьей ценовой категории для уровня напряжения  $j$  в текущем расчетном периоде  $m$  рассчитываются по следующим формулам:

- ставка за электрическую энергию:

$$ПУ3^{\text{ээ}}_{j,m,n,t} = CBNЦ_{m,t}^{\text{БР}} + T_{l-cm,j}^{\text{услуг}} + CH_{m,n,t}^{\text{ээ}} + \Pi_m^{\text{услуги}}$$

где:

$CBNЦ_{m,t}^{\text{БР}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час  $t$  расчетного периода  $m$ , рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с действующим законодательством,

$T_{l-cm,j}^{\text{услуг}}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на  $j$ -ом уровне напряжения,

$CH_{m,n,t}^{\text{ээ}}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа  $t$  расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

- ставка за мощность:

$$ПУ3^{мц}_{m,n} = CBNЦ_m^{мц} + CH_{m,n}^{мц}$$

$CBNЦ_m^{мц}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода  $m$ , рассчитываемая и публикуемая в соответствии с действующим законодательством,

$CH_{m,n}^{мц}$  - сбытовая надбавка ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) покупателей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.8. Предельные уровни нерегулируемых цен электрической энергии (мощности) на розничном рынке для четвертой ценовой категории для уровня напряжения  $j$  в текущем расчетном периоде  $m$  рассчитываются по следующим формулам:

- ставка за электрическую энергию:

$$ПУ4^{\text{ээ}}_{j,m,n,t} = CBNЦ_{m,t}^{\text{БР}} + T_{потреби,j}^{\text{услуг}} + CH_{m,n,t}^{\text{ээ}} + \Pi_m^{\text{услуги}}$$





8.9. В случае ненадлежащего исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уплачивает в пользу ПОТРЕБИТЕЛЯ пени в размере и порядке, определенных действующим законодательством РФ.

8.10. Датой исполнения обязательств ПОТРЕБИТЕЛЯ по оплате задолженности считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

8.11. Возникшие суммы переплаты по основному долгу поступают на погашение пени.

8.12. Введение ограничения режима электропотребления в отношении объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ не освобождает ПОТРЕБИТЕЛЯ от обязанности оплатить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение ПОТРЕБИТЕЛЕМ своих обязательств по настоящему Договору.

8.13. Условия Договора в части, касающейся оплаты электроэнергии на ОДН, действуют при наличии права распоряжения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ указанной электроэнергией.

8.14. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

Целью обработки персональных данных ПОТРЕБИТЕЛЯ является исполнение обязательств по настоящему Договору.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется соблюдать принципы и правила обработки персональных данных, предусмотренные Федеральным законом «О персональных данных» № 152-ФЗ от 27.07.2006г., при этом согласие ПОТРЕБИТЕЛЯ на обработку персональных данных не требуется, если обработка персональных данных необходима для исполнения договора, стороной которого является ПОТРЕБИТЕЛЬ.

## **9. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2017г., действует по 31.12.2014, и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если за 30 дней до окончания срока действия Договора ПОТРЕБИТЕЛЬ не заявит о его прекращении либо необходимости заключения нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия Договора ПОТРЕБИТЕЛЕМ внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего Договора.

9.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору каждой из Сторон не может быть ранее начала предоставления ПОТРЕБИТЕЛЮ услуг по передаче электрической энергии.

9.3. Изменение настоящего Договора совершается в форме дополнительных соглашений к настоящему Договору, подписываемых уполномоченными представителями Сторон.

Сторона, получившая предложения об изменении Договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 10 дней после получения предложения, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.2 настоящего Договора.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, а другой - у ПОТРЕБИТЕЛЯ, если иное не установлено соглашением Сторон.

## **10. Приложения**

10.1. Приложение № 1. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки расчетных (контрольных) электросчетчиков, максимальной мощности, категорийности объектов.

10.2. Приложение № 2. Регламент порядка расчетов.

Все приложения к Договору являются его неотъемлемыми составными частями.

## **11. Реквизиты и юридические адреса Сторон**

### **11.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:**

Место нахождения: Российская Федерация, город Томск;

Почтовый адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, 2-мкр., д. 236;

e-mail: secretar@ensb.tomsk.ru , www: http://www.ensb.tomsk.ru;

Телефон: (38259) 50328, факс (38259) 50328;

ИНН 7017114680 КПП 701701001;

ОКПО 76641397, ОКОГУ 41002, ОКАТО 69401363000;

р/с 40702810964010141640 в Томском отделении №8616 ПАО Сбербанк

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным фактическому объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

В случае если платежные документы ПОТРЕБИТЕЛЮ не выставляются через банк, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру за потребленную электроэнергию у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, факт получения удостоверяется датой и подписью ПОТРЕБИТЕЛЯ. В случае неполучения ПОТРЕБИТЕЛЕМ счета-фактуры, считать датой ее получения дату выписки счета-фактуры.

5.8. При несвоевременной оплате за электрическую энергию (мощность) ПОТРЕБИТЕЛЬ уплачивает в пользу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА пени в размере и порядке, определенных действующим законодательством РФ.

5.9. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает объем безучетного потребления электрической энергии на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии в течение 5-ти рабочих дней с даты получения платежных документов.

5.10. При несогласии с начисленной суммой и количеством отпущененной электроэнергии ПОТРЕБИТЕЛЬ не позднее 10 дней с момента выставления в банк платежного документа с окончательным расчетом, либо получения счета-фактуры обязан обратиться к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, в противном случае факт потребления энергии, ее количество и стоимость считаются подтвержденными ПОТРЕБИТЕЛЕМ.

## **6. Обеспечение надежности снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией и ее качества**

6.1. Категория надежности снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией указывается в Приложении № 1 к настоящему Договору и определяет обязательства по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств в следующих показателях:

- а) допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа;
- б) срок восстановления энергоснабжения составляет не более 24 часов.

6.2. Владельцы электросетей и ПОТРЕБИТЕЛЬ обязаны поддерживать на границе разграничения балансовой принадлежности электрических сетей показатели качества электроэнергии, соответствующие требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

## **7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии**

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором. Введение ограничения режима электропотребления, возобновление (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения и с законодательством Российской Федерации.

7.2. Инициируя ограничение режима электропотребления, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет ПОТРЕБИТЕЛЮ любым способом (по электронной почте, факсом, письмом, нарочным и т.д.) предварительное уведомление об ограничении режима потребления.

7.3. Возобновление режима потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полной оплаты суммы задолженности, указанной в уведомлении об ограничении, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ понесенных расходов, связанных с ограничением режима потребления электрической энергии и восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ, и выполнения иных действий, предусмотренных Правилами ограничения.

7.4. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов в энергосистеме или отдельных ее частях и в иных чрезвычайных ситуациях допускается аварийное ограничение, в том числе без согласования с ПОТРЕБИТЕЛЕМ при необходимости принятия неотложных мер.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

7.5. В случае возникновения внеглавленческих отключений, ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов

согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, либо владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в порядке и сроки, определенные разделом X Основных положений.

3.1.20. Сообщить о своей реорганизации ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее, чем за 1 месяц до начала реорганизации, с последующим предоставлением копии документа, подтверждающего факт реорганизации ПОТРЕБИТЕЛЯ. Произвести в обязательном порядке оплату потребленной электроэнергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии, а также произвести другие платежи, предусмотренные настоящим Договором.

При смене руководителя ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан в течение 3-х дней представить документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (приказ о назначении руководителя, копию контракта или доверенность лицу на право подписания договора, выписку из ЕГРЮЛ (ЕГРИП)) с образцом подписи данного лица.

3.1.21. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.22. В целях надлежащего начисления оплаты за электроэнергию, потребленную ПОТРЕБИТЕЛЕМ, объекты которого расположены в многоквартирном жилом доме, на общедомовые нужды (далее ОДН), предоставлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ информацию об общей площади занимаемых ПОТРЕБИТЕЛЕМ помещений, расположенных в многоквартирном доме (в квадратных метрах). Первоначальная информация (с подтверждающими документами) предоставляется непосредственно при заключении настоящего Договора. Информация (с подтверждающими документами) об изменении общей площади занимаемых ПОТРЕБИТЕЛЕМ помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение трех дней с момента изменения.

### **3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ вправе:**

3.2.1. Осуществлять выбор ценовой категории, условия о почасовом планировании потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

3.2.2. Самостоятельно урегулировать с владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.2.3. Подключать субабонента только с разрешения владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и по согласованию с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, требовать от субабонента обязательной установки приборов учета электроэнергии.

3.2.4. При соблюдении требований, установленных Основными положениями, перейти на обслуживание к энергосбытовой организации и заключить новый договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) при условии отсутствия задолженности по оплате электрической энергии перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, при условии оплаты ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ стоимости потребленной электрической энергии (мощности) а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора в порядке, предусмотренном Основными положениями.

3.2.6. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по настоящему Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения и соблюдения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязанностей, установленных Основными положениями.

3.2.7. С даты утраты ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

### **4. Порядок определения объема потребленной электрической энергии, объема оказанных услуг**

4.1. Оплата потребленной электрической энергии, предоставленных услуг по передаче электрической энергии, оплата потерь электрической энергии в электрических сетях, а также объема (количества) электрической энергии, потребленного на ОДН (для ПОТРЕБИТЕЛЯ, объекты которого находятся в многоквартирном доме), осуществляется на основании данных, полученных с помощью приборов учета,

такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания указанных расходов.

3.1.4. Выполнять требования владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) и (или) субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в случаях возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, а так же проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно техническими документами.

3.1.5. В случае если к энергопринимающим устройствам ПОТРЕБИТЕЛЯ, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии, технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства других потребителей электрической энергии, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан по заявке ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА осуществлять действия по введению ограничения в отношении таких потребителей. Введение ограничения режима электропотребления осуществляется в соответствии с Правилами ограничения.

За необоснованное уклонение от исполнения заявки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на введение ограничения режима электропотребления ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность в размере определенном действующим законодательством.

3.1.6. Обеспечивать доступ в собственные энергопринимающие устройства (на объекты электросетевого хозяйства) представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для производства ограничения режима потребления электрической энергии в сроки, указанные в уведомлении ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1.7. Обеспечить возмещение ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ убытков, возникших у него в связи с отказом ПОТРЕБИТЕЛЯ в доступе представителей владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА для осуществления ими действий по ограничению режима потребления электрической энергии, в том числе если вследствие этого было нарушено электроснабжение других потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности) при введении ограничения владельцем электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) с питающих центров в отношении ПОТРЕБИТЕЛЯ. Указанный ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей.

3.1.8. В случае если объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ включены в перечень категорий потребителей, ограничение режима электропотребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, утвержденный Правилами ограничения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного с владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в установленном порядке.

ПОТРЕБИТЕЛЬ, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения, а также лишается возможности предъявления претензий ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ и владельцу электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электрической энергии) по факту указанного ограничения.

3.1.9. Обеспечивать эксплуатацию своих электроустановок в границах балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон в соответствии с требованиями ПТЭЭП (Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей), техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления, принимать своевременные меры по восстановлению принадлежащих ему поврежденных электроустановок.

3.1.10. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а так же осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета.

По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение третьих лиц.

1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно, путем заключения договоров с третьими лицами, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.

1.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется принимать, оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги, а также производить другие предусмотренные Договором платежи в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

1.3. Договор заключен путем осуществления закупки у единственного поставщика – гарантировавшего поставщика электрической энергии, в соответствии с п. 29 ч. 1. ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

## **2. Права и обязанности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

### **2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:**

2.1.1. Урегулировать в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.2. Подавать электрическую энергию (мощность) ПОТРЕБИТЕЛЮ в точки поставки, определенные Приложением № 1 к настоящему Договору.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ПОТРЕБИТЕЛЯ в сфере электроэнергетики, предусмотренные действующим законодательством РФ.

### **2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе:**

2.2.1. Произвести ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЯ в порядке, установленном Правилами ограничения, в случаях:

- а) неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в одном из периодов между установленными Договором сроками платежа;
- б) соглашения Сторон настоящего Договора;
- в) выявления факта осуществления ПОТРЕБИТЕЛЕМ безучетного потребления электрической энергии;
- г) невыполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- д) прекращения обязательств Сторон по Договору;
- е) выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ к объектам электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) при заключении настоящего Договора в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;
- ж) подключения ПОТРЕБИТЕЛЕМ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшего нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- з) удостоверения органом государственного энергетического надзора в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии);
- и) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- к) необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии), к которым присоединены энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ;