

ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

1. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
2. Выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию соответствующие ценовой категории приборы учета.
3. Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.
4. Выбор ценовой категории и расчет по выбранной ценовой категории производится в соответствии с условиями, изложенными в Таблице № 1 настоящего Приложения.

Таблица № 1

Ценовая категория	Сфера применения	Условия выбора	Структура нерегулируемой цены и порядок ее применения	Иные условия
Первая	для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период	-оборудование энергопринимающих устройств интегральными приборами учета; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии	-средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность); -одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.	
Вторая	для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;	-дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке; -одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;	Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о потреблении электроэнергии по зонам суток непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета.

	расчетного периода	-выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии	<p>-сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.</p> <p>Предельный уровень нерегулируемых цен дифференцируется по зонам суток расчетного периода и определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен. Отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах тарифных зон суток.</p>	
Третья	для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии	<p>-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;</p> <p>-средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;</p> <p>-одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;</p> <p>-сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.</p>	<p>1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета.</p> <p>2. В случае если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний.</p>
Четвертая	для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления	<p>-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;</p> <p>-средневзвешенная нерегулируемая цена на</p>	<p>1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного</p>

	<p>осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении</p>	<p>электрической энергии; -выбор двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществление расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии</p>	<p>мощность на оптовом рынке; -ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии; -ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.</p>	<p>доступа по всем точкам учета. 2. В случае если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний.</p>
Пятая	<p>для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении</p>	<p>-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии; - включение в Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток</p>	<p>-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; -средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке; -дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; -дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; -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 коммерческим</p>	<p>1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета. 2. В случае если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний. 3. Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления</p>

			<p>оператором оптового рынка за расчетный период;</p> <p>-приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;</p> <p>-одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;</p> <p>-сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;</p> <p>-плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям</p>	<p>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.</p> <p>Потребитель сообщает Гарантирующего поставщика о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (об их корректировке) путем подачи уведомлений на сайт Гарантирующего поставщика http://62.118.63.245:8082/ (в раздел меню – подача плана) с последующим подтверждением на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя.</p> <p>Формы уведомлений о плановых и фактических объемах потребления электроэнергии, уведомления о корректировке объемов потребления установлены п.п. 5-7 настоящего Приложения.</p> <p>Для входа на сайт Гарантирующего поставщика Потребителю присваивается:</p> <p>Логин:</p> <p>Пароль:</p> <p>4. Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.</p>
Шестая	для объемов	-оборудование	-дифференцированная по часам расчетного периода	1. Потребитель обязан создать техническую

	<p>покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении</p>	<p>энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;</p> <p>-выбор двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществление расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;</p> <p>- включение в Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток</p>	<p>нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;</p> <p>-средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;</p> <p>-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;</p> <p>-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;</p> <p>-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 коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;</p> <p>-приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;</p> <p>-ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;</p> <p>-ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;</p> <p>-сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;</p>	<p>базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета.</p> <p>2. В случае если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний.</p> <p>3. Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток 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.</p> <p>Потребитель сообщает Гарантирующего поставщика о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (об их корректировке) путем подачи уведомлений на сайт Гарантирующего поставщика http://62.118.63.245:8082/ (в раздел меню – подача плана) с последующим подтверждением на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя.</p> <p>Формы уведомлений о плановых и фактических объемах потребления</p>
--	---	--	--	---

			<p>-плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.</p>	<p>электроэнергии, уведомления о корректировке объемов потребления установлены п.п. 5-7 настоящего Приложения.</p> <p>Для входа на сайт Гарантирующего поставщика Потребителю присваивается:</p> <p>Логин:</p> <p>Пароль:</p> <p>4. Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.</p>
--	--	--	---	---

5. Форма уведомления о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (применяется в случае выбора пятой и шестой ценовой категории).
6. Форма уведомления о корректировке плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (применяется в случае выбора пятой и шестой ценовой категории).
7. Форма уведомления о фактических почасовых объемах электрической энергии (применяется в случае выбора третьей-шестой ценовой категории).

Гарантирующий поставщик

Назаров К.С.

МП

Инженер _____ А.В. Мальцев



Губровин Г.П.