

**КОМИТЕТ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

27 декабря 2012 года № 48/2

г. Саратов

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2012 года № 48, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 января 2013 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности с календарной разбивкой в соответствии с приложениями № 1 и № 2.

2. Сбытовые надбавки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют не менее чем по 31 декабря 2013 года.

3. Определить, что сбытовые надбавки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, входят в структуру тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2013 года:

пункты 1 - 3 постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области 29 декабря 2012 года № 35/24 «Об установлении

сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

**Председатель**

**Л.Н. Новикова**

### Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии Саратовской области с 1 января 2013 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	Тарифная группа «прочие потребители» (сбытовые надбавки дифференцируются в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя)
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	В виде формулы
1	2	3	4	5
1	ОАО «Саратовэнерго»	0,09397	0,09923	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 15,08\% * 0,80 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,99\% * 0,80 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,62\% * 0,80 * Ц_j$
				$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,68\% * 0,80 * Ц_j$
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	0,09397	0,08635	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 16,81\% * 0,31 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 15,45\% * 0,31 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 10,52\% * 0,31 * Ц_j$
				$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = 6,16\% * 0,31 * Ц_j$
3	ООО «Русэнергообит»	0,09397	0,04330	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 15,59\% * 0,53 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 14,33\% * 0,53 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,76\% * 0,53 * Ц_j$
				$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,66\% * 0,53 * Ц_j$
4	ОАО «Оборонэнергообит»	-	0,13286	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 15,59\% * 0,75 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 14,33\% * 0,75 * Ц_j$
				$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,76\% * 0,75 * Ц_j$
				$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,66\% * 0,75 * Ц_j$

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э.

2. Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

3. Сбытовые надбавки для потребителей группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ( $\Pi_{j,k}^{э(м)}$ ).

При этом :

а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

в) для третьей и четвертой ценовых категорий:

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;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

г) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

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 фактического потребления над плановым;

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 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;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

4. Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» ( $\text{ДП}_{i,k}$ ) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ( $\text{K}_k^{\text{рег}}$ ) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

$$\text{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}} = \text{ДП}_{i,k} \cdot \text{К}_k^{\text{рег}} \cdot \text{Ц}_{j,k}^{\text{э(м)}}$$

где:

$\text{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}}$  - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт;

$\text{ДП}_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «прочие потребители» k-го ГП, %;

$\text{K}_k^{\text{рег}}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП;

$\text{Ц}_{j,k}^{\text{э(м)}}$  - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт.

### Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии Саратовской области с 1 июля 2013 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	Тарифная группа «прочие потребители» (сбытовые надбавки дифференцируются в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя)
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	В виде формулы
1	2	3	4	5
1	ОАО «Саратовэнерго»	0,17542	0,17826	$СН_{\text{до 150 кВт}} = 15,08\% * 0,80 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,99\% * 0,80 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,62\% * 0,80 * Ц_j$
				$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,68\% * 0,80 * Ц_j$
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	0,10366	0,06365	$СН_{\text{до 150 кВт}} = 16,81\% * 0,31 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 15,45\% * 0,31 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 10,52\% * 0,31 * Ц_j$
				$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = 6,16\% * 0,31 * Ц_j$
3	ООО «Русэнергообит»	0,10337	0,02643	$СН_{\text{до 150 кВт}} = 15,59\% * 0,53 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 14,33\% * 0,53 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,76\% * 0,53 * Ц_j$
				$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,66\% * 0,53 * Ц_j$
4	ОАО «Оборонэнергообит»	-	0,13286	$СН_{\text{до 150 кВт}} = 15,59\% * 0,75 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 14,33\% * 0,75 * Ц_j$
				$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,76\% * 0,75 * Ц_j$
				$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,66\% * 0,75 * Ц_j$

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э.

2. Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

3. Сбытовые надбавки для потребителей группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ( $\Pi_{j,k}^{э(м)}$ ).

При этом :

а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);  
б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

в) для третьей и четвертой ценовых категорий:

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;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

г) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

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 фактического потребления над плановым;

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 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;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

4. Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» ( $ДП_{j,k}$ ) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ( $K_k^{рег}$ ) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

$$СН_{i,j,k}^{проч} = ДП_{i,k} \cdot КК_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$$

где:

$СН_{i,j,k}^{проч}$  - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт;

$ДП_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «прочие потребители» k-го ГП, %;

$K_k^{рег}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП;

$Ц_{j,k}^{э(м)}$  - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт.