



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2015 года №67/1

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», 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 29 декабря 2015 года № 67, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2016 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности с календарной разбивкой в соответствии с приложением.
2. Сбытовые надбавки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют не менее чем по 31 декабря 2016 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. С 1 января 2016 года признать утратившими силу пункты 1, 2, 3 постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2014 года № 62/21 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности».
5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области – председатель комитета

Л. Н. Новикова

Приложение
к постановлению комитета
государственного регулирования тарифов
Саратовской области от 29 декабря 2015 года № 67/1

**Сбытовая надбавка
гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Саратовэнерго»	0,18945	0,19134
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	0,11195	0,11307

3	ООО «Русэнергосбыт»	0,11216	0,11328
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,11656	0,11772
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Саратовэнерго»	0,16573	0,17634
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	0,05076	0,05401
3	ООО «Русэнергосбыт»	0,00930	0,00989
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,19870	0,21142
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Саратовэнерго»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
3	ООО «Русэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K_{рег} \times Ц_{э}^{(м)}$

$Ц_{j,k}^{(м)}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_i$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «Саратовэнерго»	15,31	15,31	14,20	14,20	9,76	9,76	5,77	5,77
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	17,16	17,12	15,76	15,73	10,73	10,71	6,28	6,27
3	ООО «Русэнергосбыт»	15,89	15,85	14,60	14,57	9,95	9,92	5,77	5,75
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	15,90	15,85	14,62	14,57	9,96	9,92	5,77	5,76

$K_k^{рег}$ – коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными

ми приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K_k^{per}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Саратовэнерго»	1,18	1,18
2	ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	0,88	1,09
3	ООО «Русэнергосбыт»	0,62	0,49
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,66	1,11

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 г. № 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 ($U_{j,k}^{(M)}$).

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^{per}) (далее – коэффициент параметров деятельности ГП):

$$СН_{i,j,k}^{проч} = ДП_{j,k} \times K_k^{per} \times U_{j,k}^{(M)}$$

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./кВт ч или руб./кВт;

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

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

$U_{j,k}^{(M)}$ – i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт.