

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

22 декабря 2016 г.

№ 46

г. Тюмень

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков  
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию  
(мощность) на розничном рынке**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э, и на основании обращений организаций:

Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению.

Председатель



**Ю.П. Мыльников**

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке**

Таблица 1

| №<br>п/п | Наименование гарантирующего поставщика<br>в субъекте<br>Российской Федерации | Сбытовая надбавка  |             |
|----------|--|--|-------------|
|          |  | Тарифная группа потребителей «население» и<br>приравненные к нему категории потребителей |             |
|          |  | руб./кВт·ч   |             |
|          |  | 1 полугодие  | 2 полугодие |
| 1        | 2  | 3  | 4           |
| 1        | АО «Тюменская энергосбытовая компания»                                       | 0,26488  | 0,27516     |
| 2        | АО «Энергосбытовая компания «Восток»   | 0,15011  | 0,15593     |
| 3        | ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»                                | 0,12432  | 0,12914     |
| 4        | АО «Югорская территориальная энергетическая компания»                        | 0,13666  | 0,14197     |
| 5        | МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск                    | 0,10464  | 0,10870     |
| 6        | АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»                                     | 0,07191  | 0,07470     |

Таблица 2

| №<br>п/п | Наименование гарантирующего поставщика<br>в субъекте<br>Российской Федерации | Сбытовая надбавка   |             |
|----------|--|---|-------------|
|          |  | Тарифная группа потребителей «сетевые организации,<br>покупающие электрическую энергию для компенсации<br>потерь электрической энергии» |             |
|          |  | руб./кВт·ч  |             |
|          |  | 1 полугодие   | 2 полугодие |
| 1        | 2  | 3   | 4           |
| 1        | АО «Тюменская энергосбытовая компания»                                       | 0,45923   | 0,45923     |
| 2        | АО «Энергосбытовая компания «Восток»   | 0,15244   | 0,15244     |
| 3        | ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»                                | 0,09345   | 0,15272     |
| 4        | АО «Югорская территориальная энергетическая компания»                        | -0,14573  | 0,37775     |
| 5        | МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск                    | -0,48994  | -0,48994    |
| 6        | АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»                                     | 0,07018   | 0,07018     |

Таблица 3

| № 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     | АО «Тюменская энергосбытовая компания»                                 | $CH_{до\ 150\ кВт} = 16,22 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 16,51 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,04 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,31 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,24 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,42 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,05 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,16 \times 1,65 \times \varrho^{3(м)}$         |
| 2     | АО «Энергосбытовая компания «Восток»                                   | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,35 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,51 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,86 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,01 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,48 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,58 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,72 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,78 \times 1,19 \times \varrho^{3(м)}$         |
| 3     | ООО «Нижеварттовская энергосбытовая компания»                          | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,87 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 19,20 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,34 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,65 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,81 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,02 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,85 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,97 \times 1,37 \times \varrho^{3(м)}$         |
| 4     | АО «Югорская территориальная энергетическая компания»                  | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,02 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,18 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,56 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,71 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,28 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,38 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,54 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,60 \times 1,85 \times \varrho^{3(м)}$         |
| 5     | МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск              | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,70 \times 0,55 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,87 \times 1,15 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,19 \times 0,55 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,34 \times 1,15 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,71 \times 0,55 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,81 \times 1,15 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,79 \times 0,55 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,85 \times 1,15 \times \varrho^{3(м)}$         |
| 6     | АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»                               | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,02 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$                                | $CH_{до\ 150\ кВт} = 18,02 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$              |
|       |  | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,56 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$                       | $CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,56 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$     |
|       |  | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,28 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$                   | $CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,28 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$ |
|       |  | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,54 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$                           | $CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,54 \times 2,40 \times \varrho^{3(м)}$         |

$C_{j,k}^{(*)}$  - 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<sub>i,k</sub> - 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:

Таблица 4

| №<br>п/п | Наименование организации<br>в субъекте<br>Российской Федерации | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <sup>1</sup>        |                  |                   |                  |                      |                  |                  |                  |
|----------|--|---|------------------|-------------------|------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|
|          |  | 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-<br>годие  | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие  | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие     | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие | 2 полу-<br>годие |
| 1        | 2  | 3   | 4                | 5                 | 6                | 7                    | 8                | 9                | 10               |
| 1.       | АО «Тюменская энергосбытовая компания»                         | 16,22   | 16,51            | 15,04             | 15,31            | 10,24                | 10,42            | 6,05             | 6,16             |
| 2.       | АО «Энергосбытовая компания «Восток»                           | 18,35   | 18,51            | 16,86             | 17,01            | 11,48                | 11,58            | 6,72             | 6,78             |
| 3.       | ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания»                   | 18,87   | 19,20            | 17,34             | 17,65            | 11,81                | 12,02            | 6,85             | 6,97             |
| 4.       | АО «Югорская территориальная энергетическая компания»          | 18,02   | 18,18            | 16,56             | 16,71            | 11,28                | 11,38            | 6,54             | 6,60             |
| 5.       | МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск          | 18,70   | 18,87            | 17,19             | 17,34            | 11,71                | 11,81            | 6,79             | 6,85             |
| 6.       | АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»                       | 18,02   | 18,02            | 16,56             | 16,56            | 11,28                | 11,28            | 6,54             | 6,54             |

$K_k^{pec}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый 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 указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

*Handwritten signature*

Таблица 5

| № п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ ) <sup>1</sup> |             |
|-------|--|---|-------------|
|       |  | 1 полугодие   | 2 полугодие |
| 1     | 2  | 3   | 4           |
| 1     | АО «Тюменская энергосбытовая компания»                   | 1,65  | 1,65        |
| 2     | АО «Энергосбытовая компания «Восток»                     | 1,19  | 1,19        |
| 3     | ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»            | 1,37  | 1,37        |
| 4     | АО «Югорская территориальная энергетическая компания»    | 1,85  | 1,85        |
| 5     | МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск    | 0,55  | 1,15        |
| 6     | АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»                 | 2,40  | 2,40        |

Примечание:

<sup>1</sup> – данные значения указываются в формуле.

Edward J. ...