

**АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЙ СРЕДНЕГО ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РУБ. / КВТ • Ч**

Филиал, Компания / Показатель	2016	2017	2018
Астраханьэнерго	1,6945	1,7811	1,9404
Волгоградэнерго	1,0136	1,1542	1,2294
Калмэнерго	2,3068	2,4306	3,1140
Ростовэнерго	1,3144	1,3888	1,4564
<b>ПАО «МРСК Юга»</b>	<b>1,2568</b>	<b>1,3702</b>	<b>1,4730</b>
Рост, %		109,0	107,5

Приросты собственной НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии в 2018 году по отношению к 2017 году составили:

- > по филиалу «Астраханьэнерго» – 17,2 % (в НВВ 2018 года включен частичный возврат величины накопленного «сглаживания»);
- > по филиалу «Волгоградэнерго» – 4,5 %;
- > по филиалу «Калмэнерго» – 60,1 % (учет при тарифном регулировании филиала на 2018 год консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом»);
- > по филиалу «Ростовэнерго» – 9,5 % (в НВВ 2018 года включен частичный возврат величины накопленного «сглаживания»).

Прирост утвержденного среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год по отношению к 2017 году по ПАО «МРСК Юга» составил:

- > по филиалу «Астраханьэнерго» – 8,9 % (рост среднего тарифа связан с приведением структуры полезного отпуска электроэнергии на 2018 год к фактической);
- > по филиалу «Калмэнерго» – 28,1 % (значительный рост среднего тарифа связан с учетом при тарифном регулировании на 2018 год консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом»);
- > по филиалу «Волгоградэнерго» – 6,5 %;
- > по филиалу «Ростовэнерго» – 4,9 %.

## Плата за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за технологическое присоединение при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

На период регулирования:

- > стандартизированные тарифные ставки (единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации – в соответствии

с Федеральным законом от 30 декабря 2015 года № 450);

- > ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- > формула платы за технологическое присоединение;
- > плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности). Размер платы – не более 550 руб. (с НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб., не более одного раза в течение трех лет.

По обращению сетевой организации:

- > плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электроэнергии максимальной мощностью не менее 8,9 тыс. кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, а также при присоединении по индивидуальному проекту.

Для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2018 год утверждены тарифные меню по технологическому присоединению:

- > для филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» – постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 22 декабря 2017 года № 207 (опубликовано: Сборник законов и нормативных правовых актов от 28 декабря 2017 года № 51) в редакции постановления Службы по тарифам Астраханской области от 30 мая 2018 года № 4 «О внесении изменений в постановление Службы по тарифам Астраханской области от 22 декабря 2017 года № 207» (опубликовано: Сборник законов и нормативных правовых актов от 7 июня 2018 года № 22);
- > для филиала ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» – приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 года № 53/2 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации «Государственная система правовой информации»; номер опубликования: 3401201712280054; дата опубликования: 28 декабря 2017 года) в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 января 2018 года № 3/2 (опубликовано: официальный интернет-портал правовой информации «Государственная система правовой информации»; номер опубликования: 3401201801260001; дата опубликования: 26 января 2018 года);
- > для филиала ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» – приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26 декабря 2017 года № 99-п/тпэ (опубликовано: газета «Хальмг унн» от 27 декабря 2017 года № 239 (17804));
- > для филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» – постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28 декабря 2017 года № 86/5 (опубликовано: портал правовой информации Ростовской

области <http://pravo.donland.ru>; номер опубликования: 6145201712290067; дата опубликования: 29 декабря 2017 года) в редакции постановлений Региональной службы по тарифам Ростовской области от 10 июля 2018 года № 37/1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28 декабря 2017 года № 86/5» (опубликовано: портал правовой информации Ростовской области <http://pravo.donland.ru>; номер опубликования: 6145201807120015; дата опубликования: 12 июля 2018 года) и от 27 ноября 2018 года № 74/3 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28 декабря 2017 года № 86/5» (опубликовано: портал правовой информации Ростовской области <http://pravo.donland.ru>; номер опубликования: 6145201811290032; дата опубликования: 29 ноября 2018 года).

Принятая регулирующими органами градация стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, утвержденных для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2018 год, включает дифференциацию по диапазонам мощности, уровням напряжения, постоянной/временной схеме электроснабжения, по материалу, сечению и марке провода и отражена в тарифном меню по филиалам на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по ссылке: <http://mrsk-yuga.ru/potrebitelyam/tarify-na-tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>.

#### ДИНАМИКА СРЕДНЕГО РАЗМЕРА СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МОЩНОСТИ, РУБ/КВТ

2018	826	+1,65%
2017	812	+2,86%
2016	790	