



**УПРАВЛЕНИЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 14 февраля 2024 года

№ 12

О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 30.11.2023 № 278

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Внести в приложение 3 к решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 30.11.2023 № 278 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2024 год» (в редакции от 19.12.2023 № 477) следующие изменения:

в разделе С2.1 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)» позицию:

«

|     |   |         |      |              |
|-----|---|---------|------|--------------|
| 14. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1-20 | 1 634 129,33 |
|-----|---|---------|------|--------------|

»

считать позицией:

«

|     |   |         |      |              |
|-----|---|---------|------|--------------|
| 15. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1-20 | 1 634 129,33 |
|-----|---|---------|------|--------------|

»;

в разделе С5.і «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)» позицию:

«

|     |  |          |        |          |
|-----|--|----------|--------|----------|
| 34. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа с уровнем напряжения 10/0,4 кВ | руб./кВт | 10/0,4 | 2 995,30 |
|-----|--|----------|--------|----------|

»

считать позицией:

«

|     |   |          |        |          |
|-----|---|----------|--------|----------|
| 35. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа | руб./кВт | 10/0,4 | 2 995,30 |
|-----|---|----------|--------|----------|

»;

дополнить раздел С5.і «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС)» позицией следующего содержания:

«

|     |   |          |       |          |
|-----|---|----------|-------|----------|
| 36. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 6/0,4 | 5 416,67 |
|-----|---|----------|-------|----------|

».

2. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) и действует по 31.12.2024.

Временно исполняющий обязанности  
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков