



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

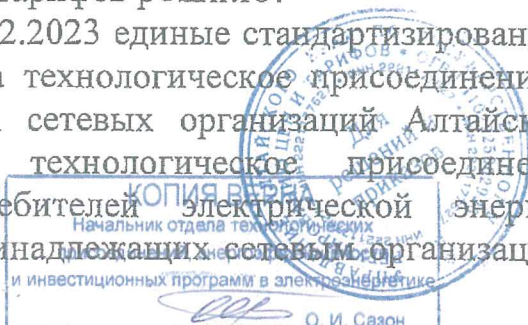
от 28 ноября 2022 года

№ 529

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2023 год

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», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям



и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2022 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий по технологическому присоединению следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки С8 и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных С2 и (или) кабельных С3 линий электропередачи на *i*-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя,

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов),



трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего решения, произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) в случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктам «а» пункта 4 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденной подпунктом 1 приложения 1 к решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 24.12.2021 № 558 (Р_{нессоц.}), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям устанавливается в отношении

территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 4 к настоящему решению.

6. Признать утратившими силу пункты 2, 3, 4, подпункты «а», «б», «в», «г» пункта 5 и приложения 2, 3, 4 к решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 24.12.2021 № 558 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2022 год» (в редакции от 26.01.2022 № 2, от 01.04.2022 № 26, от 20.04.2022 № 28, от 12.05.2022 № 35, от 30.06.2022 № 66, от 20.07.2022 № 72, от 17.08.2022 № 89, от 26.08.2022 № 92, от 03.11.2022 № 117).

7. Настоящее решение вступает в силу 01.12.2022 и действует по 31.12.2023.

8. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Заместитель начальника управления,
начальник отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков



Приложение 1
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 ноября 2022 года № 529

**Единая стандартизированная тарифная ставка С1
на покрытие расходов на технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным
сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным
в пункте 16 Методических указаний от 30.06.2022 № 490/22
(кроме подпункта «б»), для территориальных сетевых организаций
Алтайского края**

	Наименование	Единица измерения (руб. за одно присоединение, без НДС)
С1, руб. за одно присоединение:		
C1.1	на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 783,13
C1.2	со следующей дифференциацией:	
C1.2.1	на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	5 994,84
C1.2.2	на проверку выполнения технических условий заявителями, не предусмотренными C1.2.1	11 680,65



Приложение 2
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 ноября 2022 года № 529

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого
хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до
присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности) с дифференциацией по уровням напряжения для
территориальных сетевых организаций Алтайского края**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Уровень напряжения (кВ)	Стандартизированные тарифные ставки
C2.i	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)		
1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 366 583,27
2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 2 066 247,55
3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 2 605 759,70
4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 1 887 507,62
5	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 2 846 548,17
6	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 и ниже 2 021 762,80

Начальник отдела технического присоединений, энергозащиты и инвестиционных программ в электроэнергетике

О И Сааро

2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 665 549,62
3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 878 481,42
4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 056 156,18
5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 063 693,28
6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 663 711,28
7	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	4 085 908,22
8	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 734 806,58
9	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 640 507,73
10	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	3 029 424,91
11	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 240 048,41



КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела территориально-тарифного регулирования, присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Савин

	одноцепные			
7	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	1 446 657,18
8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	2 600 656,37
9	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	2 522 774,23
10	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	1 432 198,27
11	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	27,5-60	7 913 888,18
12	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	27,5-60	2 027 815,36
13	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	110 и ниже	47 329 056,62
СЗ.і	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)			
1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	795 969,88



КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технологических присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике

[Signature] А. И. Сазон

	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			
12	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	3 881 302,78
13	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	6 300 885,83
14	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	4 186 333,03
15	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	4 643 795,40
16	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	4 118 182,50
17	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	4 965 020,53
18	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	руб./км	0,4 и ниже	6 518 903,60

КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологий
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике



	квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			
19	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	0,4 и ниже	3 684 592,31
20	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	4 369 548,28
21	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	5 773 480,52
22	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	6 385 724,55
23	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 419 546,07
24	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	1 970 334,60
25	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	2 730 668,59
26	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в	руб./км	1-10	

КОПИЯ ВЕРНА
 Главный отдел технологических присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике



35	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	5 079 294,68
36	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	3 600 919,38
37	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	4 140 022,81
38	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	5 692 991,81
39	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	3 609 873,78
40	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	1-10	3 441 811,42
41	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	3 653 289,00



КОТЛЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологий
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
И Сазон

	траншее			
27	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	2 222 426,51
28	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	3 013 163,15
29	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 865 310,16
30	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	1-10	5 235 702,98
31	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 933 591,84
32	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	1 609 032,81
33	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	3 549 771,92
34	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	5 843 021,69

КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологического
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Сазон



42	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	5 340 155,70
C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)			
1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1-20	1 782 347,04
2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	1-20	1 040 429,71
C5.i	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)			
1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	23 471,43
2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	6 534,64
3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	18 876,18
4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	7 697,77
5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового тип	руб./кВт	6/0,4	4 035,06
6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	4 780,45

КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологий
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике
 И. Сазон



7	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	2 207,62
8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	15 154,09
9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	13 583,53
10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	10 052,36
11	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	8 791,13
12	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	7 607,77
13	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	33 709,83
14	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	39 535,68
15	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	11 357,70
16	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	15 147,95
17	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	5 405,77
18	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового тип	руб./кВт	10/0,4	845,92
19	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	10/0,4	5 516,92

КОПИЯ ВЕРНА
 Начал 10/0,4 дела технологическое присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Саян



	включительно шкафного или киоскового типа			
20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового тип	руб./кВт	10/0,4	11 919,07
21	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	5 521,59
22	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	13 990,80
23	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	15 565,51
24	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	8 645,69
25	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	6 287,65
26	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	6 556,27
27	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	5 179,02
C7.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)			
1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	35/6(10)	10 175,65
2	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	35/6(10)	46 181,28
3	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	110/6(10)	104 654,74
4	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого	руб./шт.	110/6(10)	46 709,11

КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технологического присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Свзоз

	типа			
5	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	110/6(10)	38 692,50
С8.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета (без НДС)			
1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	20 850,24
2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	29 369,65
3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./точка учета	0,4 кВ и ниже	38 859,90
4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./точка учета	1-20 кВ	283 469,31
5	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./точка учета	1-20 кВ	165 246,14
6	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./точка учета	1-10 кВ	310 658,93



	одноцепные			
7	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	723 328,59
8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	1 300 328,19
9	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	1 261 387,11
10	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1-20	716 099,13
11	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	27,5-60	3 956 944,09
12	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	27,5-60	1 013 907,68
13	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	110 и ниже	23 664 528,31
C3.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)			
1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	897 984,94 решен

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологий
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
О. И. Сазан



Приложение 3
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 ноября 2022 года № 529

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого
хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до
присоединяемых энергопринимающих устройств заявителей
максимальной мощностью не более 150 кВт с дифференциацией по
уровням напряжения для территориальных сетевых организаций
Алтайского края**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Уровень напряжения (кВ)	Стандартизированные тарифные ставки
C2.i	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)		
1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 183 291,64
2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 1 033 123,77
3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 1 302 879,85
4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 943 753,81
5	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	0,4 и ниже 1 423 274,09
6	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 и ниже 1 910 881,40

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологий присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике



Д. И. Свяди

	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			
12	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	1 940 651,39
13	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	3 150 442,92
14	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 093 166,52
15	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 321 897,70
16	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 059 091,25
17	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 482 510,27



2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 832 774,81
3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 439 240,71
4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 241 201,47
5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 031 846,64
6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 331 855,64
7	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	2 042 954,11
8	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	867 403,29
9	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 320 253,87
10	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0,4 и ниже	1 474 212,46
11	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	руб./км	0,4 и ниже	1 200 094,20



КОПИЯ ВЕРНА

0,4 и ниже

Начальник отдела технологий присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Сазон

18	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	3 259 451,80
19	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	0,4 и ниже	1 842 296,16
20	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 184 774,14
21	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	2 886 740,26
22	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	0,4 и ниже	3 192 862,27
23	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 209 773,04
24	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	985 167,30

КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технических присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике

О.И. Сазон



25	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 517 281,56
26	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 365 334,30
27	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	1 111 213,25
28	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	1 506 581,58
29	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	932 655,08
30	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	1-10	2 617 851,49
31	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1-10	966 795,92
32	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1-10	804 516,40
33	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	1 774 885,96

КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике

И.И. Савин



34	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	2 921 510,84
35	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	2 539 647,34
36	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	1 800 459,69
37	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	2 070 011,41
38	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	2 846 495,91
39	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	1 804 936,89
40	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	1-10	

КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологий присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Сазон



41	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	1-10	1 826 644,50
42	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	1-10	2 670 077,85
C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)			
1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1-20	891 173,52
2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	1-20	520 214,86
C5.i	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)			
1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	11 735,71
2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	3 267,32
3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6/0,4	9 438,09
4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	3 848,88
5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	руб./кВт	6/0,4	2 017,53

Копия
Начальник отдела технологий
присоединений, энергоаффронтности
и инвестиционных программ в электроэнергетике



18	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового тип	руб./кВт	10/0,4	4 922,96
19	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	2 758,46
20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового тип	руб./кВт	10/0,4	5 959,53
21	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	2 760,79
22	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	6 995,40
23	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	7 782,75
24	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	4 322,84
25	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	3 143,83
26	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	3 278,13
27	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10/0,4	2 589,51
C7.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС)			
1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	35/6(10)	5 087,82
2	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого	руб./шт.	35/6(10)	23 090,64



КОПИЯ ВЕРНА
начальник отдела технологического присоединений, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике
О. И. Сазон

	кВА включительно столбового/мачтового тип			
6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	2 390,23
7	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	1 103,81
8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6/0,4	7 577,04
9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	6 791,77
10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	5 026,18
11	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	4 395,56
12	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6/0,4	3 803,89
13	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	16 854,92
14	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	19 767,84
15	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	5 678,85
16	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10/0,4	7 573,07
17	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10/0,4	2 702,88

КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологических
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике



	типа			
3	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	110/6(10)	52 327,37
4	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	110/6(10)	23 354,56
5	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./шт.	110/6(10)	19 346,25



КОПИЯ ВЕРНА
 Начальник отдела технологий
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике

 О. И. Сазон

Приложение 4
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 ноября 2022 года № 529

**Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность
на территории Алтайского края**

№ п/п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	1102225002417	2221178444
3.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» - филиал «Алтайэнерго»	1052460054327	2460069527
4.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», филиал Трансэнерго (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению)	1037739877295	7708503727
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	1052202017482	2222050969
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»)	1097746264230	7704726225
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская электросетевая компания»	1192225009525	2225200059
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организация «Сибирь»	1144205003403	4205282579

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологического
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
О. И. Газон

