



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 29 декабря 2022 года

№ 585

О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.11.2022 № 529

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 решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.11.2022 № 529 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2023 год» следующие изменения:

1.1. наименование решения изложить в следующей редакции:

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



«Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2023 год»;

пункты 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 решения считать пунктами 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10 решения соответственно;

приложения 1, 2, 3, 4 к решению считать приложениями 2, 3, 4, 6 к решению соответственно;

дополнить решение пунктом 1 следующего содержания:

«1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению 1 к решению.»;

пункт 5 решения изложить в следующей редакции:

«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 C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки C_8 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 C_2 и (или) кабельных C_3 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, распределительных пунктов, 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 C_4 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 заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 3 приложения 1 к решению, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации 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 подпунктом «а» пункта 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 3 приложения 1 к решению ($P_{\text{соц.}}$), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

д) в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в



сельской местности, за исключением случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, обозначенных подпунктом 3 приложения 1 к решению, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации 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 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 1 приложения 1 к решению ($P_{\text{нессоц.}}$), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

е) 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 как сумма платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) указанных заявителей ($P_{\text{ЭПУ до 150}}$), определяемая по формуле, установленной подпунктам «а» пункта 5 решения, и 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 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению,



рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденной подпунктом 2 приложения 1 к решению ($P_{\text{иссоц.}}$), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.

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

дополнить решение пунктом 7 следующего содержания:

«7. Установить размер расходов территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Алтайского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год согласно приложению 5 к настоящему решению.»;

дополнить решение приложением 1 согласно приложению 1 к настоящему решению;

дополнить решение приложением 5 согласно приложению 2 к настоящему решению;

в приложении 6 к решению строки 9, 10 исключить;

1.2. в таблице приложения 3:

в наименовании стандартизированной тарифной ставки $C7.i$ слова «на i -м уровне напряжения, руб./шт.» исключить;

в строках 1-5 стандартизированной тарифной ставки $C7.i$ в графе «Единица измерения» слова «руб./шт.» заменить словами «руб./кВт»;

в таблице приложения 4:

в наименовании стандартизированной тарифной ставки $C7.i$ слова «на i -м уровне напряжения, руб./шт.» исключить;

в строках 1-5 стандартизированной тарифной ставки $C7.i$ в графе «Единица измерения» слова «руб./шт.» заменить словами «руб./кВт».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2023, за исключением подпункта 1.2. пункта 1, вступающего в силу с даты официального опубликования и распространяющего свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 01.12.2022, и действует по 31.12.2023.

3. 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 29 декабря 2022 года № 585

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

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

№ п/п	Наименование	Размер ставки, руб./кВт с учетом НДС
1.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 3 приложения 1 к решению, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (Р _{нессон}).	4 256,00
2.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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 (Р _{нессон}).	4 256,00



3.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Алтайского края, определенного в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:</p> <ul style="list-style-type: none"> в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», (Р. соц.). 	1064,00
----	---	---------



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

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 29 декабря 2022 года № 585

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 ноября 2022 года № 529

**Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края,
связанные с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение,
на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Размер расходов, тыс. руб. без учета НДС
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	30 386,56
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	589,01
3.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» - филиал «Алтайэнерго»	33 707,00
4.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	224 276,09
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», филиал Трансэнерго (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению)	1 211,11
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	189,46
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	14 231,96
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» Акционерного общества «Оборонэнерго»)	325,24

