

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

Е.В. Ковальская

« 16 » февраля 2021 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа**

от 16 февраля 2021 г.

№ 4

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Данилова Ольга  
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина  
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Сударинена Ольга  
Сергеевна

автономного округа;  
- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

**Приглашенные:**

Макатрова Наталья  
Викторовна

- председатель Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (в режиме ВКС);

Колмогорова Елена  
Владимировна

заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго» (в режиме ВКС);

**Секретарь:**

Черепанова Лилия  
Александровна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе. В связи с эпидемиологической ситуацией в округе, в целях предотвращения распространения COVID-2019, руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу Т.А. Омаев на заседании правления Комитета отсутствовал, мнение по рассматриваемым вопросам не представлено.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Н.И. Ранау на заседании Правления отсутствовала. Мнение Представителя направлено в адрес органа регулирования в виде письменной директивы с позицией «ПРОТИВ» (от 16.02.2021 вх. № 344/11).

Кворум для принятия решения имеется.

**Повестка заседания:**

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 (докладчик: Савонова М.А.).

**О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1**

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. о необходимости внесения изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1.

Комитетом направлено в адрес регулируемых организаций извещение № 4 от 05.02.2021 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления направлен в установленные сроки.

Организациями направлены в адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) уведомления об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом изменениями в постановление (МП «ЧРКХ» – письмо № Отнз-321/4 от 15.02.2021, МП ЖКХ Билибинского муниципального района – письмо № 377/02-04 от 15.02.2021, ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» – письмо № 01-12/674 от 16.02.2021, МУП «Айсберг» № 299 от 15.02.2021).

МУП ЖКХ «Иультинское», ООО «Электро-Инчоун» позицию не представили, на заседании Правления отсутствовали.

На основании пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе II Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний территориальные сетевые организации предоставляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей

технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) отдельно по каждому мероприятию.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) (далее средства КУ) рассчитывается методом аналогов. На основании информации, представленной территориальными сетевыми организациями, формируется выборка за последние 3 года, в которую включаются расходы территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов. Далее определяется среднее значение расходов за каждый год, значение ставки  $C_8$  рассчитывается как среднее значение за 3 года с учетом индексов цен производителей, публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации. Ставка платы за единицу максимальной мощности  $C_{8max}$  рассчитывается как частное от деления, где в числителе произведение соответствующей ставки  $C_8$  на количество средств коммерческого учета, а в знаменателе максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению Средствами КУ.

Энергоснабжающими организациями фактические расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не представлены ввиду их отсутствия. Единственная организация АО «Чукотэнерго» направила в адрес Комитета информацию о плановых расходах на обеспечение средствами КУ.

Проведя сравнительный анализ представленных данных АО «Чукотэнерго» и укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее-УНЦ), утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17.01.2019 № 10 (VIII. Система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, ПКУ, технический учет электроэнергии), выявлено, что объем финансовых потребностей не превышает УНЦ.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2021 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить приложением № 6 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2021 год», согласно приложению № 1 к настоящему Протоколу.

1.2. Дополнить приложением № 7 «Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии на 2021 год», согласно приложению № 2 к настоящему Протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

Секретарь Правления



Л.А. Черепанова

Члены Правления:

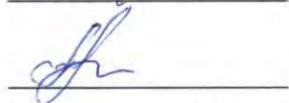
Данилова О.В.



Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



Сударинена О.С.



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 февраля 2021 года № 4

«Приложение 6  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 декабря 2020 года № 35-з/1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии  
(мощности) на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.8.1.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	7 310,00
I.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 643,00
	С <sub>8.2.1</sub> город, 1 – 20 кВ			
I.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 244,00
	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> город, 1 – 20 кВ			
I.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	29 555,00
	С <sub>8.2.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.3</sub> город, 1 – 20 кВ			
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	7 310,00
II.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 643,00
	С <sub>8.2.1</sub> не город, 1 – 20 кВ			
II.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 244,00
	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> не город, 1 – 20 кВ			
II.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	29 555,00
	С <sub>8.2.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.3</sub> не город, 1 – 20 кВ			

».

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 февраля 2021 года № 4

«Приложение 7  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 декабря 2020 года № 35-э/1

**Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов  
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ед. измерения	Размер ставки без (НДС)
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.8.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей/кВт	303,32
1.8.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	898,06
	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.1			
1.8.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	1 130,47
	C город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2			
	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.2			
1.8.2.3	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 226,36
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей/кВт	303,32
II.8.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	898,06
	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.1			
II.8.2.2	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	1 130,47
	C не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2			
	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.2			
II.8.2.3	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 226,36