

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

1 июля 2022 г.

г. Грозный

№ 25

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные

Заместитель начальника управления экономики
и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», внесены изменения в Основы ценообразования в области государственного регулирования тарифов на электроэнергетику, а также в Правила технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с внесенными изменениями, в частности предусматривается изменения критериев льготного технологического присоединения заявителей до 15 кВт и до 150 кВт. Отменена льготная величина стоимости технологического

присоединения заявителей до 15 кВт в размере 550 руб. Для указанных категорий заявителей введена минимальная ставка технологического присоединения в размере 1 000 руб. (для отдельных социальных групп граждан) и 3 000 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности.

Пересмотр льготных тарифов на технологическое присоединение для заявителей влечет к снижению установленных выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, которые учтены в тарифах на услуги по передаче э/энергии на текущий год.

На запрос Комитета о представлении уточненных данных по плановым выпадающим доходам от льготного технологического присоединения в связи с внесенными изменениями, АО «Чеченэнерго» соответствующая информация и расчеты не представлены.

Юсупов Л.А. отметил, что на сегодняшний день АО «Чеченэнерго» не может предоставить объективную информацию по данному вопросу, так как, введенные изменения охватывает широкий круг заявителей, отсутствует полное понимание по применению новых правил для категорирования льготных категорий заявителей.

Прошу вернуться к данному вопросу, по обоснованию выпадающих доходов, по итогам окончания 2022 года.

Сангариев Н.А. указал, что пересмотр утвержденной величины выпадающих расходов в рамках рассматриваемого решения Правления потребует также внесения соответствующих изменений и в тарифном решении по установлению тарифов на услуги по передаче э/энергии. Учитывая, что постановление Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 не обязывает пересмотр выпадающих доходов сетевых организаций от льготного технологического присоединения, и отсутствие соответствующих методических указаний ФАС России по расчету выпадающих расходов по новым правилам технологического присоединения, предлагаю согласиться с позицией АО «Чеченэнерго» и оставить неизменной величину выпадающих расходов с последующей корректировкой.

Отделу регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию (Салгириеву Э.Р.) по итогам окончания 2022 года, на основании сложившееся фактических данных, провести анализ и расчет фактических объемов выпадающих доходов от льготного технологического присоединения сетевых организаций за 2022 год для из последующего учета в тарифах на передачу э/энергии.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской республики на 2022 год.

Голосовали:

«За» - 4 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 30 июня 2022 г. № 1178 «О несении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C_{1,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	2 808,69
1.1	$C_{1,1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 230,44
1.2.1	$C_{1,2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25
1.2.2	$C_{1,2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25

1.2. Ставки на единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C_{1,max,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	43,26
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	18,95
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач ($C_{2,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	869 128,86	869 128,86
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-	-
2	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			853 667,72	853 667,72
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-	-

1.4. Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт ($C_{2,max,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{\text{max}N}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28 584,68	28 584,68
	$C_{\text{max}N}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.1.4.2.1$			-	-
2	$C_{\text{max}N}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	-
	$C_{\text{max}N}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.2.3.2.1$			1 065,38	1 065,38

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (СЗ,и, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
12	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	-
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			1 934 500,17	1 934 500,17
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-	-

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (СЗ,маx,и, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{\text{max}N}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 3.1.1.1.2.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	-	-
	$C_{\text{max}N}^{1-10 \text{ кВ}} 3.1.1.1.2.1$			2 019,59	2 019,59
	$C_{\text{max}N}^{15-20 \text{ кВ}} 3.1.1.1.2.1$			-	-

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций

(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{5.1.3.1}^{6/10 / (10/6) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{5.1.3.1}^{10/20 / (20/10) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{5.1.3.1}^{6/20 / (20/6) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С5,max,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{maxN 5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN 5.1.3.1}^{10 /0,4 \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN 5.1.3.1}^{20 /0,4 \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN 5.1.3.1}^{6/10 / (10/6) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN 5.1.3.1}^{10/20 / (20/10) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN 5.1.3.1}^{6/20 / (20/6) \text{ кВ}}$			3 249,06	3 249,06

1.9. Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 732,82	15 732,82
2	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 970,55	26 970,55
3	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 341,87	30 341,87
4	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 670,00*	20 670,00*
				344 292,30	344 292,30
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			1 054 900,0	1 054 900,0

1.10. Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт ($C_{8,max,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max N 8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 995,04	2 995,04
2	$C_{max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 890,81	1 890,81
3	$C_{max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	190,58	190,58
4	$C_{max N 8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 721,46	1 721,46

2. Утвердить формулу определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики:

а) посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * L_i) + (C_{3,i} * L_i) + (C_{4,i} * R_i) + (C_{5,i} * N_i) + (C_{6,i} * N_i) + (C_{7,i} * N_i) + (C_{8,i} * q_i).$$

б) посредством применения ставки за единицу максимальной мощности:

$$P = (C_{1,i} + C_{2,i} + C_{3,i} + C_{4,i} + C_{5,i} + C_{6,i} + C_{7,i} + C_{8,i}) * N_i.$$

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, присоединяемая максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и (или) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, для случаев технологического присоединения указанных заявителей 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 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, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, присоединяемая максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и (или) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, подтвердивших соответствие категорий, указанных в абзацах одиннадцатом - тринадцатом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, для случаев технологического присоединения указанных заявителей 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 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, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 1000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

5. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей (в том числе одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от 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, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

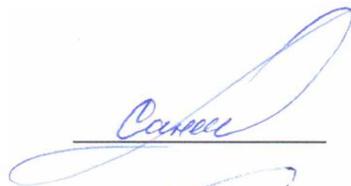
6. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемую в размере стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных в п. 1 настоящего решения.

7. Установить, что с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

8. Установить плановые выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере - 31 701,36 тыс.руб.

9. Признать утратившим силу с 1 июля 2022 года решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 28 декабря 2021 г. № 133-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год».

Председатель



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



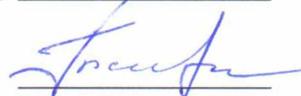
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров