

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республике по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 ноября 2024 года № 84 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 г. №118 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Промэнерго», на 2024-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 17.10.2024) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 118 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Промэнерго», на 2024 – 2028 годы», следующее изменение:
Приложение к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению.
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 21 ноября 2024 года № 84

«Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от «15» декабря 2023 г. №118

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Промэнерго» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	ООО «Промэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2024	3948,64	4011,34
			2025	4011,34	4639,58
		одноставочный руб./Гкал	2026	4639,58	4825,16
			2027	4825,16	5018,17
			2028	5018,17	5218,90
			Население (НДС не начисляется) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1049,74	1081,23
			2025	1081,23	1135,29
			2026	1135,29	1180,70
			2027	1180,70	1227,93
2028	1227,93		1277,05		

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) Примечание: тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республике по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 ноября 2024 года № 97 г. Черкесск

Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 17.10.2024) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Установить для Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, согласно приложению.
- Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года с календарной разбивкой.
- Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 ноября 2023 г. № 103 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, на 2024 год».
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 21 ноября 2024 года № 97

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, на 2025 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Архызское сельское поселение Зеленчукского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	328,74	347,82
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	394,49	417,38
2	Марухское сельское поселение Зеленчукского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	350,35	370,69
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	420,42	444,83
3	Загеданское сельское поселение Урупского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	1896,58	2006,67
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2275,90	2408,00
4	Поселок Пхия Урупского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	2733,38	2892,03
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3280,06	3470,44
5	Хурауское сельское поселение Карачаевского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	1519,52	1607,70
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1823,42	1929,24
6	Учкуланское сельское поселение Карачаевского муниципального района	одноставочный руб./Гкал	2025	792,17	838,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	950,60	1005,72

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республике по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 ноября 2024 года № 98 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 120 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО Агрокомбинат «Южный» для КЧ РГУП «Теплоэнерго», на 2024–2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 17.10.2024) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 120 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО Агрокомбинат «Южный» для КЧ РГУП «Теплоэнерго», на 2024 – 2028 годы» следующее изменение:
Приложение к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению.
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 21 ноября 2024 года № 98
«Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от «15» декабря 2023 года № 120

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую АО Агрокомбинат «Южный» для КЧ РГУП «Теплоэнерго» на 2024–2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	АО Агрокомбинат «Южный»	одноставочный руб./Гкал	2024	1115,40	1204,67
			2025	1204,67	1400,09
			2026	1400,09	1460,29
			2027	1460,29	1518,70
			2028	1518,70	1579,45
			Население (НДС не начисляется) *		

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республике по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 ноября 2024 года № 99 г. Черкесск

Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по муниципальным маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах Урупского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», законом Карачаево-Черкесской Республики от 25.07.2012 года № 64-РЗ (ред. от 29.12.2023) «Об отдельных вопросах организации транспортного обслуживания населения на территории Карачаево-Черкесской Республики в пригородном и межмуниципальном сообщении» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Установить предельный (максимальный) тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по муниципальным маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах Урупского муниципального района 2 руб. 49 коп. за каждый километр пути пассажира.
- Установить, что размер платы за перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам не может превышать предельного (максимального) тарифа, указанного в пункте 1.
- Признать утратившим силу постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 05 сентября 2023 года № 20 «Об установлении предельного (максимального) тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по муниципальным маршрутам регулярных перевозок по регулируемым тарифам в границах Урупского муниципального района».
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 ноября 2024 года № 100 г. Черкесск

Об утверждении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по Карачаево-Черкесской Республике, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» на 2025 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 (ред. от 05.02.2024) «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2011 № 844 (ред. от 27.01.2022) «Об установлении льготного исключительного тарифа на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования и утверждению Правил предоставления субсидий из федерального бюджета открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» и федеральному государственному унитарному предприятию «Крымская железная дорога» на компенсацию потерь в доходах, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые при осуществлении перевозок пассажиров в пригородном сообщении», приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (ред. от 29.08.2023) «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении», на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Утвердить экономически обоснованный тариф на услуги по перевозке одного пассажира железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Карачаево-Черкесской Республики, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» с 1 января 2025 года в размере 90,23 руб. за каждые 10 км пути (НДС не начисляется).
- Утвердить и ввести в действие тариф на услуги по перевозке одного пассажира железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Карачаево-Черкесской Республики, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» с 1 января 2025 года в размере 21,54 руб. за каждые 10 км пути (НДС не начисляется).
- Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 ноября 2023 г. № 69 «Об утверждении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по Карачаево-Черкесской Республике, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» на 2024 год».
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 ноября 2024 года № 101 г. Черкесск

Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением 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 оперативному 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-з/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

- Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год, согласно приложению 1.
- Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.
- Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:
- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20.12.2023 № 137 «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»;
- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 8 июля 2024 №39 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря 2023 года № 137 «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»;
- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 сентября 2024 № 40 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря 2023 года № 137 «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год».
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Продолжение на 2-й стр.

Продолжение. Начало на 1-й стр.
Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29 ноября 2024 года № 101

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C1	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	4 765	7 141
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 992	3 992
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	772	-
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	3 148
2.3.1.3.1.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.3.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.3.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
2.3.1.3.2.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2 C-1-10 кВ 3.1.2.1.3.2 C-15-20 кВ 3.1.2.1.3.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
2.3.1.4.1.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	724 025	-
				1 993 616	-
				-	-
				-	-
2.3.1.4.2.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.2 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	671 195	-
				1 275 909	-
				-	-
				-	-
2.3.1.4.3.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.3 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.3 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.3 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	2 035 543
				-	-
				-	-
				-	-
2.3.1.4.3.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.3 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.3 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.3 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	3 255 602
				-	-
				-	-
				-	-
2.3.2.3.2.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.3.2 C-1-10 кВ 3.1.2.3.2 C-15-20 кВ 3.1.2.3.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.3.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.1.1.8.3	C-0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.3 C-1-10 кВ 3.1.1.1.8.3 C-15-20 кВ 3.1.1.1.8.3 C-27,5-60 кВ 3.1.1.1.8.3 C-110 кВ и выше 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-	6 532 069
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.1.2.3.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1 C-1-10 кВ 3.1.1.2.3.1 C-15-20 кВ 3.1.1.2.3.1 C-27,5-60 кВ 3.1.1.2.3.1 C-110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	4 287 616
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.1.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.1.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.1.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.1.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 558 798	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.1.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2 C-1-10 кВ 3.1.2.1.1.2 C-15-20 кВ 3.1.2.1.1.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.1.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.2.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.2.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.2.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 468 432	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.2.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2 C-1-10 кВ 3.1.2.1.2.2 C-15-20 кВ 3.1.2.1.2.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.2.3	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3 C-1-10 кВ 3.1.2.1.2.3 C-15-20 кВ 3.1.2.1.2.3 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.3 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 073 340	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.3.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.3.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.3.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 470 283	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.3.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2 C-1-10 кВ 3.1.2.1.3.2 C-15-20 кВ 3.1.2.1.3.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	1 785 955
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.3.3	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3 C-1-10 кВ 3.1.2.1.3.3 C-15-20 кВ 3.1.2.1.3.3 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.3 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.4.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.1 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 976 650	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.4.3	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3 C-1-10 кВ 3.1.2.1.4.3 C-15-20 кВ 3.1.2.1.4.3 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.4.3 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 149 807	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.1.9.5	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.9.5 C-1-10 кВ 3.1.2.1.9.5 C-15-20 кВ 3.1.2.1.9.5 C-27,5-60 кВ 3.1.2.1.9.5 C-110 кВ и выше 3.1.2.1.9.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 172 466	-
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.2.2.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1 C-1-10 кВ 3.1.2.2.2.1 C-15-20 кВ 3.1.2.2.2.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.2.2.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	1 175 501
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.2.3.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1 C-1-10 кВ 3.1.2.2.3.1 C-15-20 кВ 3.1.2.2.3.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.2.3.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	3 170 994
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.2.3.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2 C-1-10 кВ 3.1.2.2.3.2 C-15-20 кВ 3.1.2.2.3.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.2.3.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	4 876 148
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.2.4.1	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1 C-1-10 кВ 3.1.2.2.4.1 C-15-20 кВ 3.1.2.2.4.1 C-27,5-60 кВ 3.1.2.2.4.1 C-110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	3 234 073
				-	-
				-	-
				-	-
3.1.2.2.4.2	C-0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2 C-1-10 кВ 3.1.2.2.4.2 C-15-20 кВ 3.1.2.2.4.2 C-27,5-60 кВ 3.1.2.2.4.2 C-110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	5 137 237
				-	-
				-	-
				-	-
4.1.1	C-0,4 кВ и ниже 4.1.1 C-1-10 кВ 4.1.1 C-35 кВ 4.1.1 C-110 кВ и выше 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-	1 381 193,13
				-	-
				-	-
				-	-
4.1.2	C-0,4 кВ и ниже 4.1.2 C-1-10 кВ 4.1.2 C-35 кВ 4.1.2 C-110 кВ и выше 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	-	1 381 193,13
				-	-
				-	-
				-	-
4.5.4.1	C-0,4 кВ и ниже 4.5.4.1 C-1-10 кВ 4.5.4.1 C-35 кВ 4.5.4.1 C-110 кВ и выше 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-	771 318
				-	-
				-	-
				-	-
5.1.1.2	C-0,4 кВ 5.1.1.2 C-10,0 кВ 5.1.1.2 C-20,0 кВ 5.1.1.2 C-610(100) кВ 5.1.1.2 C-10/20(20/10) кВ 5.1.1.2 C-6/20(20/6) кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 142	-
				-	-
				-	-
				-	-
5.1.2.2	C-0,4 кВ 5.1.2.2 C-10,0 кВ 5.1.2.2 C-20,0 кВ 5.1.2.2 C-610(100) кВ 5.1.2.2 C-10/20(20/10) кВ 5.1.2.2 C-6/20(20/6) кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 038	-
				3 527	-
				-	-
				-	-
5.1.3.1	C-0,4 кВ 5.1.3.1 C-10,0 кВ 5.1.3.1 C-20,0 кВ 5.1.3.1 C-610(100) кВ 5.1.3.1 C-10/20(20/10) кВ 5.1.3.1 C-6/20(20/6) кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 005,0	-
				-	-
				-	-
				-	-

Окончание. Начало на 1, 2-й стр.

5.1.3.2	C ^{0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			5080,0
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.1.3.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.1.3.2}			-
5.1.4.2	C ^{0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			3024
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.1.4.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.1.4.2}			-
5.1.5.2	C ^{0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			2 343,0
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.1.5.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.1.5.2}			-
5.1.6.2	C ^{0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			-
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.1.6.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.1.6.2}			-
5.1.7.2	C ^{0,4 кВ} _{5.1.7.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}			-
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.7.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.1.7.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.1.7.2}			-
5.2.2.1	C ^{0,4 кВ} _{5.2.2.1}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.1}			7 299
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.2.1}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.2.1}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.2.1}			-
5.2.3.2	C ^{0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}			4 863,0
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.3.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.3.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.3.2}			-
5.2.4.2	C ^{0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}			-
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.4.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.4.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.4.2}			-
5.2.5.2	C ^{0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			3 013,0
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.5.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.5.2}			-
5.2.5.3	C ^{0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			-
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.5.3}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.5.3}			-
5.2.6.2	C ^{0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			1796
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.6.2}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.6.2}			-
5.2.8.3	C ^{0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}			2 845
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}			-
	C ^{6/10(10/6) кВ} _{5.2.8.3}			-
	C ^{10/20(20/10) кВ} _{5.2.8.3}			-
7.1.1.1	C ^{35(6/10) кВ} _{7.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	C ^{35(0,4) кВ} _{7.1.1.1}			-
	C ^{110(35) кВ} _{7.1.1.1}			-
	C ^{110(6/10) кВ} _{7.1.1.1}			-
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 443
	C ^{1-20 кВ} _{8.1.1}			-
8.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	C ^{1-20 кВ} _{8.1.2}			-
	C ^{35 кВ} _{8.1.2}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.1.2}			-

8.1.3	C ^{1-10 кВ} _{8.1.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	C ^{20 кВ} _{8.1.3}			-
	C ^{35 кВ} _{8.1.3}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.1.3}			-
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	22 097
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.1}			-
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	15 012
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.2}			-
	C ^{35 кВ} _{8.2.2}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.2}			-
8.2.3	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	251 103
	C ^{20 кВ} _{8.2.3}			-
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}			-

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29 ноября 2024 года № 101

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок.

Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1i + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times Nmax + C6i \times Nmax + C7i \times Nmax + C8i \times qi$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;
 C1i – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;
 C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;
 C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;
 C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;
 C5i – 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;
 C6i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
 C7i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);
 C8i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);
 L2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
 L3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
 qi – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);
 i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;
 Nmax – максимальная присоединяемая мощность.
 1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист.1} + P_{ист.2})$$

где: P – расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб;

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
 Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
 ПОСТАНОВЛЕНИЕ
 от 29 ноября 2024 года № 102 г. Черкесск**

Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением 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 коммерческого оператора 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год:

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых 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 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:
 стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 994,0 рублей за кВт - с 1 января 2025 года (с учетом НДС).

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение 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.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 января 2023 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:
 стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 994,0 рублей за кВт - с 1 января 2025 года (с учетом НДС).

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенном в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

Окончание на 4-й стр.

Окончание. Начало на 3-й стр.

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «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 от 26.11.1998 № 175-ФЗ «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 декабря 1991 г. № 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 23 января 2024 г. № 63 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 199,0 рублей за кВт (с учетом НДС) для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), 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, 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.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать второй и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцать и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых) к присоединению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2025 год, согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20.12.2023 № 138 «Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29 ноября 2024 № 102

Объем выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	14 364,2
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	6 624,9
3	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	0

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА**
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 ноября 2024 года № 103 г. Черкесск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемого источника энергии квалифицированного генерирующего объекта Учкуланская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 25.10.2024) «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 23.11.2024) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (ред. от 23.11.2024) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 2359 «Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической

энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии», приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 14.02.2022 № 104/22 «Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемого источника энергии квалифицированного генерирующего объекта Учкуланская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2025 год согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 27 декабря 2023 года № 146 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемого источника энергии квалифицированного генерирующего объекта Учкуланская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29 ноября 2024 года № 103

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированного генерирующего объекта Учкуланская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях

№ п/п	Показатель	Единица измерения	(тарифы указаны без НДС)	
			I полугодие 2025 г	II полугодие 2025 г
1	2	3	4	5
1	Одноставочная цена (тариф) электрическую энергию (мощность)	руб./кВт*ч	4,97943	4,97943

ДОКУЛАД

Уполномоченного по правам человека в Карачаево-Черкесской Республике «О соблюдении прав и свобод человека и гражданина в КЧР в 2023 году»

Окончание.
Начало в №№ 13, 14, 17, 19, 20, 22, 23, 24, 26, 33

26 декабря 2023 года на базе ФКУ «Главное бюро медико-социальной экспертизы по Карачаево-Черкесской Республике» Минтруда России состоялась конференция на тему «Эффективная система поддержки защитников Отечества – участники специальной военной операции и членов их семей. Мероприятия по комплексному медико-социальному сопровождению участников специальной военной операции и членов их семей федеральным казенным учреждением «Главное бюро медико-социальной экспертизы по Карачаево-Черкесской Республике» Минтруда России». Вопросы совершенствования системы медико-социальной экспертизы: современное состояние, тенденции и перспективы».

В конференции приняла участие Уполномоченный по правам человека в Карачаево-Черкесской Республике Умалатова З.Н. В своем выступлении Умалатова З.Н. отметила, что проводится эффективная работа органами исполнительной власти во взаимодействии с Государственным фондом поддержки участников специальной военной операции «Защитники Отечества», с ФКУ «Главное бюро МСЭ по Карачаево-Черкесской Республике Минтруда России», по реализации проекта Главы Карачаево-Черкесской Республики Рашида Борисиевича Темрезова – «Центр помощи по вопросам специальной военной операции»: работа и содействие в разрешении вопросов ветеранов СВО и членов их семей».

Установлены инновационные подходы к определению нуждаемости в предоставлении мероприятий по реабилитации или абилитации в рамках индивидуальной программы реабилитации или абилитации инвалида, в том числе назначение технических средств реабилитации с учетом характера полученных травм и решений, включая ампутации верхних и нижних конечностей участникам СВО.

Взаимодействие Уполномоченного по правам человека в КЧР Умалатовой З.Н. с руководителем филиала фонда «Защитники Отечества» в КЧР Абазалиевым М.М. осуществляется в рамках подписанного Соглашения на конструктивной основе.

Конференция была проведена на высоком профессиональном уровне, за что Умалатова З.Н. поблагодарила руководителя – главного эксперта по медико-социальной экспертизе по КЧР Аргуневу З.М. и всех участников мероприятия.

Уполномоченным по правам человека в Карачаево-Черкесской Республике на постоянной основе ведётся взаимодействие с Уполномоченным по правам человека в Российской Федерации по работе с обращениями граждан, поступающими к Уполномоченному по правам человека в Российской Федерации, связанными с вопросами участия жителей Карачаево-Черкесской Республики в специальной военной операции.

В связи с тем, что поставленные в обращениях заявителей вопросы, связанные с проведением частичной мобилизации, выплатами лицам, призванным, а также ушедшим добровольно в зону СВО, подлежат рассмотрению на федеральном уровне, в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 г. №48-ФЗ «Об уполномоченных по правам человека в субъектах Российской Федерации», обозначенные обращения направлены Уполномоченному по правам человека в Российской Федерации Т. Москальковой с просьбой об оказании содействия в разрешении поставленных вопросов в пределах имеющихся полномочий.

Заключение

Закон Карачаево-Черкесской Республики «Об Уполномоченном по правам человека» устанавливает строго рекомендательный характер предложений Уполномоченного, что ни в коей мере не предполагает вмешательство в непосредственную деятельность органов власти - адресатов рекомендаций. Исходя из данного посыла, с учётом изложенного в тексте настоящего доклада, считаю необходимым обратить внимание органов государственной власти республик, органов местного самоуправления, территориальных подразделений органов государственной власти на приведенные ниже предложения.

В целях повышения эффективности реализации, защиты и восстановления прав граждан

- Рекомендую:
- 1. Правоохранительным органам, Государственной инспекции труда КЧР, Федеральной налоговой службе по КЧР:
 - Ужесточить контроль за собственниками предприятий, допускающими нарушения трудовых прав.
 - Правоохранительным органам изучить Федеральный закон от 18.03.2020 года №48-ФЗ «Об уполномоченных по правам человека в субъектах Российской Федерации» и Закон Карачаево-Черкесской Республики от 13.07.2020 года №43-РЗ «Об Уполномоченном по правам человека в Карачаево-Черкесской Республике» в целях эффективного взаимодействия по защите прав граждан и недопущению правового нигилизма.
 - Министру внутренних дел по Карачаево-Черкесской Республике:
 - Принять меры к устранению нарушения пункта 132 Приказа Министерства внутренних дел Российской Федерации от 22 ноября 2005 г. №950 «Об утверждении Правил внутреннего распорядка изоляторов временного содержания подозреваемых и обвиняемых органов внутренних дел», выразившихся в следующем: в ИВС Межмуниципального отдела МВД России «Зеленчукский» прогулочные дворы №1 и №2; в ИВС г. Черкеска прогулочный двор №10; в ИВС Межмуниципального отдела МВД России «Карачаевский» прогулочный двор №2 имеют повреждения, незащищены от осадков и дождя и нуждаются в ремонте.
 - Управлению государственного жилищного надзора Карачаево-Черкесской Республики:
 - Усилить работу с недобросовестными управляющими компаниями, принимая к ним строгие меры воздействия, вплоть до лишения лицензии.
 - Министру здравоохранения Карачаево-Черкесской Республики:
 - Принять действенные меры по укомплектованию медицинским персоналом учреждений здравоохранения.

З. Н. УМАЛАТОВА,
Уполномоченный по правам человека в Карачаево-Черкесской Республике.

Все опубликованные законы, указы Главы КЧР, постановления, другие законодательно-нормативные акты размещены на сайте Федерального Регистра нормативно-правовых актов КЧР.

Учредители — Народное Собрание КЧР, Правительство КЧР.

Директор — главный редактор **Е. В. КРАТОВ.**
день республики

АДРЕС РЕДАКЦИИ И ИЗДАТЕЛЯ:
369000, г. Черкесск, пл. Кирова, 23,
Дом печати, 2-й этаж.
E-mail: DR-09@mail.ru
ТЕЛЕФОНЫ:
техсекретарь — 26-36-01, рекламы и объявлений — 26-36-34, бухгалтерия — 26-52-38.

Газета отпечатана в ООО Издательство Южный регион, 357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Никольская, 5-а.
ИНН 2626030157. Способ печати офсет — 2 п. л.
Заказ № Тираж 200 Индекс 54049
Газета подписана в печать: по графику — 17-00, факт — 17-00.