день республики

ОФИЦИАЛЬНАЯ СРЕДА

№ 2 (508) Вторник 23 января 2024 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 декабря 2023 года № 137 г. Черкесск

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 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 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-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 2024 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год, согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год»;
- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15.03.2023 № 4 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год».

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

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от «20» декабря 2023 года № 137

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	С1	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	4 601	10 739
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 776	3 776
1.2.1	С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	825	-
1.2.2	С1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	6 963
2.3.1.3.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	474 172	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.1.1}$			985 238	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.3.1.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.3.1.1}$			-	
2.3.1.3.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.3.2.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.3.2.1}$			-	
2.3.1.4.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	616 551	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$			1 242 336	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.1.1}$			-	
2.3.1.4.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	836 253	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$			1 170 330	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.2.1}$			-	
2.3.1.4.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.3.1}$			2 126 149	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.3.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.3.1}$			-	
2.3.2.3.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$				
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.2.1}$			-	
3.1.1.2.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.2.3.1}$			3 976 519	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.1.2.3.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.2.3.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.2.3.1}$			-	
3.1.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 081 371	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1.1}$			-	
3.1.2.1.1.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.2}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.1.2}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.1.2}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1.2}$			-	
3.1.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	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	659 755	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.1}$			-	
3.1.2.1.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2}$	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	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.2}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.2.2}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.2}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.2}$			-	
3.1.2.1.2.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.3}$	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	1 920 355	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.3}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.2.3}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.3}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.3}$			-	
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	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	4 065 032	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.1}$			-	
3.1.2.1.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	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	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.2}$			-	
3.1.2.1.3.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.3}$	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	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.3}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.3}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.3}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.3}$			-	
3.1.2.1.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1}$	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	3 230 260-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			-	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.4.1}$			-	
3.1.2.2.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			2 112 903	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.2.1}$			-	
3.1.2.2.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			2 899 126	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.1}$			-	
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			4 458 992	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.2}$			-	
3.1.2.2.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			2 866 590	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выш}_{3.1.2.2.4.1}$			-	
3.1.2.2.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниж}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			4 774 061	
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			-	
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.2}$			-	
4.1.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-	
	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.4}$				
	$C^{35\ кВ}_{4.1.4}$				
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.4}$			-	
4.5.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.5.4.1}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-	
	$C^{1-20\ кВ}_{4.5.4.1}$			2 273 494	
	$C^{35\ кВ}_{4.5.4.1}$			-	
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.5.4.1}$			-	
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			5 952	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-	
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт		
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			2 579	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$				
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.3.1}$				
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.3.1}$				
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.3.1}$				
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			4 704	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-	
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			2 266	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-	
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			2 177	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-	
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			-	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-	
5.1.7.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.7.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.7.2}$			-	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.7.2}$			-	
	$C^{6/10(10/6)\ кВ}_{5.1.7.2}$			-	
	$C^{10/20(20/10)\ кВ}_{5.1.7.2}$			-	
	$C^{6/20(20/6)\ кВ}_{5.1.7.2}$			-	
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-	
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			-	
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			-	
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.3.2}$			-	
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.3.2}$			-	
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.3.2}$			-	

Окончание на 2-й стр.

Окончание. Начало на 1-й стр.

5.2.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
5.2.5.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
5.2.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			1 796
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
5.2.8.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 644
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
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	-
	$C^{35/0,4\ кВ}_{7.1.1.1}$			
	$C^{110/35\ кВ}_{7.1.1.1}$			-
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1}$			-
	$C^{110/35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1}$			-
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	13 125
	$C^{1-20\ кВ}_{8.1.1}$			-
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	14 772
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.1}$			-
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	15 603
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2}$			225 152
	$C^{35\ кВ}_{8.2.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.2}$			-
8.2.3	$C^{1-10\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	236 023
	$C^{20\ кВ}_{8.2.3}$			-
	$C^{35\ кВ}_{8.2.3}$			
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$			-

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от «20» декабря 2023 года № 137

ФОРМУЛЫ
расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

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

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{max} + C_{6i} \times N_{max} + C_{7i} \times N_{max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;
C_{1i} – 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;
C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;
C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;
C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;
C_{5i} – 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;
C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);
C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);
L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);
i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;
N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. 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.);
$P_{ист1}$ - 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;
$P_{ист2}$ - 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 26 декабря 2023 года № 140 г. Черкесск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск», на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» 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 2024 года стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 декабря 2022 года № 141 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение, газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск», на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год».

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

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 26 декабря 2023 года № 140

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа

1	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – С0 (руб.)									
	руб/шт	1701								
2	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1 (руб.)									
	Наименование	Ед. изм.	по протяженности строящегося газопровода:							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
2.1	наземный (надземный) способ прокладки стальных газопроводов:									
2.1.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	7 668	23 339	103 863	184 352	276 528	368 704	460 880	553 056
2.1.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	11 683	14 266	225 438	450 875	676 313	901 750	1 127 188	1 127 188
2.2	подземный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:									
2.2.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	12 430	17 817	44 556	71 374	242 217	322 956	403 695	484 434
2.2.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	6 941	76 373	259 363	518 725	778 088	1 037 450	1 296 813	1 296 813
3	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов С2 (руб./км)									
3.1	наземная (надземная) прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 985 511	1 443 168	3 130 157	5 328 884	5 401 349	6 503 088	6 503 088	6 503 088	6 503 088
3.2	подземная прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 464 400	2 002 130	2 989 899	4 331 448	4 331 448	7 064 050	8 244 625	10 349 060	10 349 060
4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов С3 (руб./км)									
4.1	по диаметру строящегося газопровода									
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225-314 мм	315-399 мм	400 мм и выше			
	руб. без НДС	1 352 876	1 895 861	2 187 188	3 709 578	7 367 869	9 116 961			
5	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 (руб.)									
	Z - коэффициент подключений, принимается в зависимости от количества точек подключений									
	диаметр	1 - 5 подключений	6 - 10 подключений	11 - 30 подключений	31 - 100 подключений	Свыше 100 подключений				
5.1	Стальные газопроводы									
5.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:									
5.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:									
5.1.1.1	до 100 мм	957	638	319	239	191				
5.1.1.2	108-158 мм	1 025	683	342	256	205				
5.1.1.3	159 - 218 мм	905	603	302	226	181				
5.1.1.4	219 - 272 мм	769	513	256	192	154				
5.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
5.1.2.1	до 100 мм	1 365	910	455	341	273				
5.1.2.2	108 - 158 мм	2 361	1 574	787	590	472				
5.1.2.3	159 - 218 мм	1 077	718	359	269	215				
5.1.2.4	219 - 272 мм	2 403	1 602	801	601	481				
5.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:									
5.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
5.2.1.1	до 100 мм	1 675	1 117	558	419	335				
5.2.1.2	108 - 158 мм	1 634	1 089	545	408	327				
5.2.1.3	159 - 218 мм	183	122	61	46	37				
5.2.1.4	219 - 272 мм	408	272	136	102	82				
5.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
5.2.2.1	до 100 мм	896	598	299	224	179				
5.2.2.2	108 - 158 мм	1 557	1 038	519	389	311				
5.2.2.3	159 - 218 мм	769	512	256	192	154				
5.2.2.4	219 - 272 мм	1 702	1 134	567	425	340				
5.2.2.5	273 - 324 мм	751	501	250	188	150				
5.2.2.6	325 - 425 мм	0	0	0	0	0				
5.2	Полиэтиленовые газопроводы									
5.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
5.2.1.1	109 мм и менее	1 081	721	360	270	216				
5.2.1.2	110 - 159 мм	863	575	288	216	173				
5.2.1.3	160 - 224 мм	620	413	207	155	124				
5.2.1.4	225 - 314 мм	506	337	169	126	101				
5.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
5.2.2.1	109 мм и менее	1 409	939	470	352	282				
5.2.2.2	110 - 159 мм	611	407	204	153	122				
6	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 (руб.)									
6.1	Стальные газопроводы									
6.1.1	наземная (надземная) прокладка, в том числе:									
6.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше	
	руб. без НДС	2 055	2 168	3 257	2 700	3 978	6 590	7 775	7 775	
6.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше	
	руб. без НДС	1 705	2 106	3 029	3 898	3 978	2 726	6 590	7 775	
6.1.2	подземная (надземная) прокладка, в том числе:									
6.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше	
	руб. без НДС	2 774	3 347	1 510	1 421	5 030	10 119	12 643	16 506	
6.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше	
	руб. без НДС	2 199	3 398	1 608	1 739	5 835	3 939	1 973	800	
6.2	полиэтиленовые газопроводы									
6.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше			
	руб. без НДС	2 203	2 275	2 453	1 743	3 375	3 375			
6.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше			
	руб. без НДС	3 102	3 160	1 080	3 375	3 375	3 375			

Окончание на 3-й стр.

Окончание. Начало на 2-й стр.

Приложение 2
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 26 декабря 2023 года № 140

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

№	Наименование	ед. изм.	Размер ставки, руб. (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1.	$С^{пр}$ - Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребителя, в том числе:			
1.1	разработка проектной и рабочей документации*	руб/шт	6875,00	15551,00
2.	$С^{г}$ - Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в том числе:			
2.1	стальные газопроводы			
2.1.1	25 мм и менее	руб/км	763 542,00	779 589,00
2.1.2	26-38 мм	руб/км	626 923,00	629 789.00*
2.1.3	39-45 мм	руб/км	706 323,00	709 552.00*
2.1.4	46-57 мм	руб/км	889 538,00	1 795 692,00
2.1.5	58-76 мм	руб/км	2 421 388,00	2 150 793,00
2.2	полиэтиленовые газопроводы			
2.2.1	32 мм и менее	руб/км	728 798,00	1 110 666,00
2.2.2	33-63 мм	руб/км	938 997,00	2 187 914,00
3.	$С^{су}$ - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств			
3.1	11-15 мм	руб/шт	262,41	262,41
3.2	16-20 мм	руб/шт	288,74	288,74
3.3	21-25 мм	руб/шт	400,20	400,20
3.4	26-32 мм	руб/шт	647,60	647,60
3.5	33-40 мм	руб/шт	824,30	824,30
3.6	46-57 мм	руб/шт	1 310,88	1 310,88
3.7	63мм и более	руб/шт	628.00	628,00
4.	$С^{г}_{окс}$ - Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя			
4.1	стальные газопроводы			
4.1.1	11-15 мм	руб/км	724 526,00	724 526,00
4.1.2	16-20 мм	руб/км	703 315,00	703 315,00
4.1.3	21-25 мм	руб/км	778 955,00	778 955,00
4.1.4	26-32 мм	руб/км	1 065 351,00	1 065 351,00
4.1.5	45 мм	руб/км	631 495,00	631 495,00
4.1.6	57 мм	руб/км	1 067 546,00	1 067 546,00
5.	$С^{пу}$ - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа	руб/шт	981,66	981,66
6	Сгио - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования			
6.1	Установка двухкомфорочной плиты газовой	руб/шт	333,61	333,61
6,2	Установка четырехкомфорочной плиты газовой	руб/шт	333,61	333,61
6.3	Установка настенного газового котла (колонки)	руб/шт	300,89	300,89
6.4	Установка напольного газового котла (колонки)	руб/шт	232,68	232,68
6.5	Установка газового конвектора	руб/шт	-	-
6.6	Установка иного газового оборудования	руб/шт	-	-

Примечания:
Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (Пзтп) определяется по следующей формуле:
$П^{з}_{тп} = С^{пр}+С^{г} * l^{г} + С^{прг} + С^{су} * n + С^{г}_{окс} * l^{г}_{ок}с+ С^{пу}$

где:
$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;
n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;
$l^{г}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 декабря 2023 года № 141 г. Черкесск

Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» 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. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2024 года для всех групп потребителей природного газа (кроме населения) специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2024 год согласно приложению.
2. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22.12.2022 года № 139 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2023 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 «26» декабря 2023 года № 141

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2024 год

Без НДС

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка руб. за 1000 куб. м с учетом налога на прибыль
1-я группа (свыше 500 млн м³ газа в год)	X
2-я группа (от 100 млн м³ до 500 млн м³ газа в год включительно)	96,42
3-я группа (от 10 млн м³ до 100 млн м³ газа в год включительно)	96,42
4-я группа (от 1 млн м³ до 10 млн м³ газа в год включительно)	96,42
5-я группа (от 100 тыс. м³ до 1 млн м³ газа в год включительно)	96,42
6-я группа (от 10 тыс. м³ до 100 тыс. м³ газа в год включительно)	96,42
7-я группа (до 10 тыс. м³ газа в год включительно)	96,42

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 декабря 2023 года № 142 г. Черкесск

Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Приказом Федеральной службы по тарифам России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.11.2023 № 908/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 21.01.2022 № 36/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на территории Карачаево-Черкесской Республики» 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. Утвердить розничные цены на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики с календарной разбивкой, согласно приложению.
2. Признать утратившим силу постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 37 «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики».
3. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 декабря 2023 года.

Начальник Р. Б.УРУСОВ.

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 26 декабря 2023 года № 142

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению
Карачаево-Черкесской Республики

№ п/п	Направление использования газа населением	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2023	с 01.07.2024
1	2	3	4	5
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73
3.	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4,5,6 настоящего приложения)	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. куб. м включительно	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. куб. м	руб./1000 куб. м	7 764,11	8 524,73

Примечание:
1. Розничные цены указаны с учетом налога на добавленную стоимость в соответствии с частью 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.
2. Розничные цены применяются на объемы газа, приведенного к следующим стандартным условиям:
температура t = 20°С;
давление р = 760 мм.рт.ст.;
влажность = 0%.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2023 года № 146 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 2024 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 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 117 «О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах», 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 2024 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 2024 год согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Чекресской Республики по тарифам и ценам от «27» декабря 2023 года № 146

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

(тарифы указаны без НДС)

№ п/п	Показатель	Еденица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт*ч	5,37283	5,37283

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2023 года № 147 г. Черкесск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемого источника энергии квалифицированного генерирующего объекта Новокарачаевская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 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 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 117 «О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах», 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 2024 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемого источника энергии квалифицированного генерирующего объекта Новокарачаевская МГЭС ЗАО «Фотон» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2024 год согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от «27» декабря 2023 года № 147

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

(тарифы указаны без НДС)

№ п/п	Показатель	Еденица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт*ч	2,92448	2,92448

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
11 января 2024 года № 41/253-7 г.Черкесск

О графике работы пунктов приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения на выборах Президента Российской Федерации

В соответствии с пунктом 4.1 статьи 27 Федерального закона «О выборах Президента Российской Федерации», пунктами 2.2, 2.3 Порядка подачи заявления о включении избирателя, участника референдума в список избирателей, участников референдума по месту нахождения на выборах и референдумах в Российской Федерации, утвержденного постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 22 июня 2022 года №87/728-8 (ред. от 17.05.2023), на основании обращения Территориальной избирательной комиссии по городу Черкесску Избирательная комиссия Карачаево-Черкесской Республики

постановляет:

1. Определить график работы пунктов приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения на выборах Президента Российской Федерации согласно приложению.

2. Определить помещения, дополнительно используемые Территориальной избирательной комиссией по городу Черкесску для приема заявлений избирателей о голосовании по месту нахождения при проведении выборов Президента Российской Федерации (далее - дополнительные пункты приема заявлений):

дополнительный пункт приема заявлений №1 - помещение участковой избирательной комиссии избирательного участка №1 (г.Черкесск, ул.Гутякулова, 2Б, МБУ «Дворец культуры г.Черкесска»);

дополнительный пункт приема заявлений №2 – помещение участковой избирательной комиссии избирательного участка №50 (г.Черкесск, ул.Космонавтов, 65, МБОУ «Гимназия №19»).

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации и на официальном сайте Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики, разместить информацию о Графике работы пунктов приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения на информационных стендах территориальных и участковых избирательных комиссий городов и районов Карачаево-Черкесской Республики.

4. Направить настоящее постановление в территориальные избирательные комиссии городов и районов Карачаево-Черкесской Республики для исполнения.

5. Возложить контроль за исполнением настоящего постановления на председателя Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики Абазалиеву Л.Х.

Председатель Л. Х. АБАЗАЛИЕВА
Секретарь А. В. ЗИЗДОК

Приложение к постановлению Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики от 11 января 2024 года №41/253-7

График работы пунктов приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения на выборах Президента Российской Федерации

Пункты приема заявлений избирателей в территориальных избирательных комиссиях городов и районов Карачаево-Черкесской Республики (с 29 января по 11 марта 2024 года) и участковых избирательных комиссиях городов и районов Карачаево-Черкесской Республики (с 6 марта по 11 марта 2024 года) осуществляют прием заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения на выборах Президента Российской Федерации:

В территориальных избирательных комиссиях
с 29 января по 11 марта 2024 года
в рабочие дни с 16.00 до 20.00;
в выходные и праздничные дни с 10.00.до 14.00.
В участковых избирательных комиссиях
с 6 марта по 11 марта 2024 года
с рабочие дни с 16.00 до 20.00;
в выходные и праздничные дни с 10.00.до 14.00.
Контактный телефон в Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики 8 (8782) 26-65-09;
Контактный телефон в Территориальной избирательной комиссии города, района _____

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
11 января 2024 года № 41/254-7 г.Черкесск

О перечне средств массовой информации для проведения предвыборной агитации на платной основе на выборах Президента Российской Федерации 17 марта 2024 года

В соответствии с пунктом 6 статьи 50 Федерального закона от 12.06.2002 №67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательного права и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», частью 2 пункта 9 статьи 51 Федерального закона от 10.01.2003 №19-ФЗ «О выборах Президента Российской Федерации» Избирательная комиссия Карачаево-Черкесской Республики

постановляет:

1. Утвердить перечень средств массовой информации для проведения предвыборной агитации на платной основе на выборах Президента Российской Федерации, представивших уведомления в Избирательную комиссию Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации, разместить на официальном сайте Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики и направить в территориальные избирательные комиссии городов и районов Карачаево-Черкесской Республики.

3. Возложить контроль за исполнением настоящего постановления на секретаря Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики Зиздок А.В.

Председатель Л. Х. АБАЗАЛИЕВА
Секретарь А. В. ЗИЗДОК

Приложение
УТВЕРЖДЕН
постановлением Избирательной комиссии
Карачаево-Черкесской Республики
от 11 января 2024 года № 41/254-7

Перечень средств массовой информации для проведения предвыборной агитации на платной основе на выборах Президента Российской Федерации

№	Дата получения уведомления	Наименование средства массовой информации	Юридический адрес	Публикация сведений о размере и других условиях оплаты
1.	26.12.2023	Радиоканал «Черкесская волна»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
2.	26.12.2023	Радиоканал «107 и 0»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
3.	26.12.2023	Телеканал «Архыз 24»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
4.	26.12.2023	Радиоканал «Еврозона»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
5.	26.12.2023	Радиоканал «Русское Радио КЧР»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
6.	26.12.2023	Радиоканал «104 и 5»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
7.	26.12.2023	Радиоканал «Девятый регион»	КЧР, г. Черкесск, ул.Гутякулова, д.3	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 25.12.23г.
8.	27.12.2023	РГБУ «Редакция газеты «Абазашта»	КЧР, г. Черкесск, пл. Кирова, д. 23	Газета «Абазашта» №101 (10090) от 23.12.2023г.
9.	28.12.2023	РГБУ «Редакция газеты «Ногай давысы»	КЧР, г. Черкесск, пл. Кирова, д. 23	Газета «Ногай давысы» №97 (8921) от 28.12.2023г.
10.	03.01.2024	ВГТРК ГТРК «Карачаево-Черкесия» Телеканал «Россия» (Россия-1)	КЧР, г.Черкесск, ул.Красноармейская, д.51	Сетевое издание «ГТРК КЧР» от 28.12.2023г.
11.	03.01.2024	ВГТРК ГТРК «Карачаево-Черкесия» Радиоканал «Радио России»	КЧР, г.Черкесск, ул.Красноармейская, д.51	Сетевое издание «ГТРК КЧР» от 28.12.2023г.
12.	03.01.2024	РГБУ «Редакция газеты «Черкес хэку»	КЧР, г. Черкесск, пл. Кирова, д. 23	Газета «Черкес хэку» №96 (13861) от 28.12.2023 г.
13.	03.01.2024	РГБУ «Редакция газеты «Къарачай»	КЧР, г. Черкесск, пл. Кирова, д. 23	Газета «Къарачай» №96 (11733) от 23.12.2023 г.
14.	05.01.2024	РГБУ «Редакция газеты «День республики»	КЧР, г. Черкесск, пл. Кирова, д. 23	Сетевое издание «День республики» от 28.12.2023 г.

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
11 января 2024 года № 41/255-7 г.Черкесск

О перечне индивидуальных предпринимателей и полиграфических предприятий по изготовлению печатных предвыборных агитационных материалов на выборах Президента Российской Федерации 17 марта 2024 года

В соответствии с пунктом 1.1. статьи 54 Федерального закона от 12.06.2002 №67-ФЗ « Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», пунктом 11 статьи 55 Федерального закона от 10.01.2003 №19-ФЗ «О выборах Президента Российской Федерации», на основании представленных индивидуальными предпринимателями и полиграфическими предприятиями уведомлений Избирательная комиссия Карачаево-Черкесской Республики

постановляет:

1. Утвердить перечень индивидуальных предпринимателей и полиграфических предприятий, имеющих право осуществлять изготовление печатных агитационных материалов на выборах Президента Российской Федерации, согласно приложению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации, разместить на официальном сайте Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики и направить в территориальные избирательные комиссии городов и районов Карачаево-Черкесской Республики.

3. Возложить контроль за исполнением настоящего постановления на секретаря Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики Зиздок А.В.

Председатель Л. Х. АБАЗАЛИЕВА
Секретарь А. В. ЗИЗДОК

Приложение
постановлением Избирательной комиссии
Карачаево-Черкесской Республики
от 11 января 2024 года № 41/255-7

Перечень индивидуальных предпринимателей и полиграфических предприятий по изготовлению печатных предвыборных агитационных материалов на выборах Президента Российской Федерации

№	Дата получения уведомления	Наименование организации/имя индивидуального предпринимателя	Юридический адрес	Публикация сведений о размере и других условиях оплаты
1.	22.12.2023	ООО «Магма»	КЧР, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 226	Сетевое издание «РИА Карачаево-Черкесия» от 22.12.2023 г.
2.	25.12.2023	ТИПОГРАФИЯ ИП Кятов Айса Валерьевич	КЧР, г. Черкесск, ул. Партизанская, д. 72А	Сетевое издание «День республики» от 20.12.2023 г.
3.	26.12.2023	ИП Хачиров Мурат Хусеевич	КЧР, г. Черкесск, ул.Беговая, д.30	Газета «День республики» №147/20798 от 23.12.2023 г.

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
11 января 2024 года № 41/256-7 г.Черкесск

Об избирательных участках для голосования на выборах Президента Российской Федерации избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации

В соответствии с пунктом 6 статьи 27 Федерального закона «О выборах Президента Российской Федерации», пунктом 1.5 Порядка подачи заявления о включении избирателя, участника референдума в список избирателей, участников референдума по месту нахождения на выборах и референдумах в Российской Федерации, утвержденного постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 22.06.2022 №87/728-8 (ред. от 17.05.2023), пунктом 2.2.11 Инструкции по составлению, уточнению и использованию списков избирателей на выборах Президента Российской Федерации, утвержденной постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 20.12.2023 №143/1106-8, Избирательная комиссия Карачаево-Черкесской Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить избирательные участки для проведения голосования избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, согласно приложению 1.

2. Территориальным избирательным комиссиям городов и районов Карачаево-Черкесской Республики совместно с государственными органами, органами местного самоуправления, средствами массовой информации организовать информирование избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, о возможности голосования и месте расположения избирательного участка.

3. Утвердить Порядок осуществления участковой избирательной комиссией действий по включению в списки избирателей на выборах Президента Российской Федерации избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, согласно приложению 2.

4. Считать утратившим силу постановление Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики от 01.08.2023 №26/182-7 «Об избирательных участках для голосования на дополнительных выборах депутата Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации восьмого созыва избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации».

5. Направить настоящее постановление в территориальные избирательные комиссии городов и районов Карачаево-Черкесской Республики для исполнения и разместить на официальном сайте Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики.

6. Возложить контроль за исполнением настоящего постановления на секретаря Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики Зиздок А.В.

Председатель Л. Х. АБАЗАЛИЕВА
Секретарь А. В. ЗИЗДОК

Приложение 1 к постановлению Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики от 11 января 2024 года №41/256-7

Перечень избирательных участков, определенных Избирательной комиссией Карачаево-Черкесской Республики для проведения голосования избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации

1. На территории города Черкесска – участковая избирательная комиссия №18, место нахождения: КЧР, город Черкесск, улица Красноармейская, 49 (Государственная Национальная библиотека им.Х.Б.Байрамуковой)

2. На территории города Карачаевска - участковая избирательная комиссия №66, место нахождения: КЧР, город Карачаевск, улица Ленина, 27 (МБОУ КГО СШ №1 им. Д.К. Байрамукова)

3. На территории Абазинского района – участковая избирательная комиссия №73, место нахождения: КЧР, Абазинский район, аул Псыж, улица Кунижева, 51 (РГБУДО «Детская школа искусств а.Псыж»)

4. На территории Адыге-Хабльского района – участковая избирательная комиссия №77, место нахождения: КЧР, Адыге-Хабльский район, аул Адыге-Хабль, улица Советская, 17 (Дворец Культуры)

5. На территории Зеленчукского района - участковая избирательная комиссия №95, место нахождения: КЧР, Зеленчукский район, станица Зеленчукская, улица Мира, д.19 (Администрация Зеленчукского сельского поселения)

6. На территории Карачаевского района - участковая избирательная комиссия №133, место нахождения: КЧР, Карачаевский район, аул Каменномост, улица Курджиева, 32-б (СДК а.Каменномост)

7. На территории Малокарачаевского района - участковая избирательная комиссия №157, место нахождения: КЧР, Малокарачаевский район, село Первомайское, улица Победы, 11 (РГБУ «Малокарачаевская районная ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных»)

8. На территории Ногайского района - Участковая избирательная комиссия №165, место нахождения: КЧР, Ногайский район, п. Эркен-Шахар, улица Некрасова, 16 (МБУ МФЦ в Ногайском муниципальном районе)

9. На территории Прикубанского района – участковая избирательная комиссия №172, место нахождения: КЧР, Прикубанский район, поселок Кавказский, улица Балахонова, 8 (СДК пос. Кавказский им.Х.М.Казиева)

10. На территории Урупского района - участковая избирательная комиссия №196, место нахождения: КЧР, Урупский район, рабочий поселок Медногорский, пер.Первомайский, 10 (МКУДО «Детская школа искусств Урупского муниципального района»)

11. На территории Усть-Джегутинского района - участковая избирательная комиссия №218, место нахождения: КЧР, город Усть-Джегута, улица Морозова, д.38-а (МКР ЦК и досуга детей и молодежи)

12. На территории Хабезского района - участковая избирательная комиссия №238, место нахождения: КЧР, Хабезский район, аул Хабез, улица Хабекова, 95 (МБУК «Хабезский районный дворец культуры им.Хапсирокова Н.Х.»)

Приложение 2 к постановлению Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики от 11 января 2024 года №41_256-7

Порядок осуществления участковой избирательной комиссией действий по включению в списки избирателей на выборах Президента Российской Федерации избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации

1. Настоящий Порядок определяет действия участковых избирательных комиссий по включению в списки избирателей на выборах Президента Российской Федерации избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации (далее - порядок).

2. В список избирателей на избирательном участке, определенном решением Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики для голосования избирателей, не имеющие регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, участковой комиссией включаются избиратели, подавшие личные письменные заявления о включении в список избирателей не позднее чем в дни голосования (образец заявления приведен в приложении к настоящему порядку), при предъявлении паспорта или документа, заменяющего паспорт гражданина Российской Федерации.

3. В случае если избиратели, не имеющие регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, подали заявления о включении в список избирателей по месту нахождения на ином избирательном участке, то указанные избиратели не включаются в список избирателей на избирательном участке, определенном приложением 1 настоящего постановления для проведения голосования избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации. Сведения об избирателях, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации и подавших заявления о включении в список избирателей по месту нахождения на территории Карачаево-Черкесской Республики передаются в участковую комиссию по форме, приведенной в приложении № 6 к Инструкции по составлению, уточнению и использованию списков избирателей на выборах Президента Российской Федерации, утвержденной постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 20.12.2023 №143/1106-8.

4. Территориальная избирательная комиссия совместно с участковыми избирательными комиссиями и во взаимодействии с Избирательной комиссией Карачаево-Черкесской Республики организуют работу по недопущению включения таких избирателей в списки избирателей на двух и более избирательных участках.

В этих целях в Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики ведется реестр избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, включенных в списки избирателей на избирательных участках (далее - реестр).

5. Реестр ведется как электронный информационный ресурс и формируется в следующем порядке:

5.1. при поступлении в участковую избирательную комиссию обращения гражданина, не имеющего регистрации по месту жительства, с просьбой о включении его в список избирателей на избирательном участке, участковая избирательная комиссия передает сведения о гражданине через соответствующую территориальную избирательную комиссию для внесения в реестр. Объем вносимых сведений - фамилия, имя, отчество избирателя, дата рождения, наименование документа, удостоверяющего личность, его серия и номер.

После передачи сведений о гражданине производится проверка того, был ли включен данный гражданин в реестр ранее.

В случае если гражданин не был включен в реестр ранее, ему предлагается заполнить заявление о включении в список избирателей на соответствующем избирательном участке. Если гражданин был включен в реестр ранее, он уведомляется о том, что он уже был включен в список избирателей на другом избирательном участке и принял участие в голосовании.

5.2 после заполнения бланка заявления и подписания его избирателем участковая избирательная комиссия принимает решение о включении избирателя в список избирателей соответствующего избирательного участка, либо об отказе во включении избирателя в список избирателей.

5.3 в случае принятия решения о включении избирателя в список избирателей сведения о нем включаются в реестр, а сам избиратель включается в список избирателей на соответствующем избирательном участке.

5.4 в случае принятия решения об отказе во включении избирателя в список избирателей сведения о нем не сохраняются и не включаются в реестр. При этом избирателю выдается копия решения участковой избирательной комиссии об отказе включении избирателя в список избирателей.

6. Соответствующие изменения в реестр вносятся работниками Информационного центра Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики на основании полученной от соответствующей территориальной избирательной комиссии копии решения участковой избирательной комиссии.

7. По окончании голосования реестр переводится в бумажную форму и хранится в Избирательной комиссии Карачаево-Черкесской Республики в течение одного года со дня опубликования результатов выборов.

Приложение к Порядку осуществления участковой избирательной комиссией действий по включению в списки избирателей на выборах Президента Российской Федерации избирателей, не имеющих регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации

В участковую избирательную комиссию
избирательного участка №_____
от _____,
(фамилия, имя, отчество)
_____
(документ, удостоверяющий личность, его серия и номер)

Заявление

В связи с тем, что я не имею регистрации по месту жительства в пределах Российской Федерации, прошу включить меня в список избирателей на избирательном участке № ___ Карачаево-Черкесской Республики для голосования на выборах Президента Российской Федерации.

Подтверждаю, что ранее не получал(а) избирательный бюллетень для голосования на выборах Президента Российской Федерации.

Уведомлен(а) о том, что в соответствии со статьей 5.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях получение в избирательной комиссии избирательного бюллетеня с целью проголосовать более одного раза в ходе одного и того же голосования влечет наложение административного штрафа в размере тридцати тысяч рублей.

Уведомлен(а) о том, что избирательными комиссиями будет проведена проверка однократности получения избирательного бюллетеня.

«___» _____ 2024 года

подпись

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.
Индекс 54049
Заказ № **Тираж 200**

Газета подписана в печать: по графику - 17-00, факт - 17-00.