

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" Карачаево-Черкесская Республика

ИНН: 7704726225

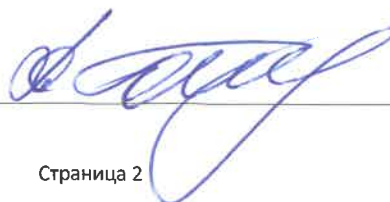
КПП: 263243001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
		план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 334.20	73 504.38
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 650.16	11 081.05
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 127.51	1 823.94
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 466.84	704.91
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	474.28	174.01
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 186.39	945.02
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	821.18	583.87
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 735.14	6 521.64
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 782.55	2 732.24
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая соц. выплаты)	тыс. руб.	0.00	0.00
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 782.55	2 732.24
1.1.3.3.1	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	13.84	2.19
1.1.3.3.2	Расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	208.67	131.19
1.1.3.3.3	Расходы на страхование ОПФ, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	30.30	67.26
1.1.3.3.4	Расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	2 529.74	2 531.59
1.1.3.3.4.1	Обеспечение нормальных условий и ТБ	тыс. руб.	346.78	528.41
1.1.3.3.4.2	Услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс. руб.	103.89	102.31
1.1.3.3.4.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	229.14	78.01
1.1.3.3.4.4	Другие прочие расходы, в т.ч. канцтовары	тыс. руб.	1 849.93	70.00
1.1.3.3.4.5	Расходы ЦАУ	тыс. руб.	0.00	1 752.86
1.1.3.3.5	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом РФ	тыс. руб.	0.00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4.96	3.23
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 610.21	62 423.33
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0.00	0.00
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	306.18	218.88
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 154.58	1 962.03
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 307.44	2 043.01
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 848.64	0.00
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	186.80	171.98
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0.00	0.00
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 806.58	58 027.42	
1.2.12.1	Коммунальные услуги	тыс. руб.	220.58	109.52	
1.2.12.2	прочие неподконтрольные расходы (выплаты из прибыли в составе НПП)	тыс. руб.	1 586.00	57 837.61	
1.2.12.3	У - планируемые на период регулирования расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ	тыс. руб.	0.00	75.19	
1.2.12.4	Расходы на мероприятия по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)	тыс. руб.	0.00	5.10	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-7 926.18	0.00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	474.28	174.01	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 771.30	1 508.13	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	800.00	768.27	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2.21	1.96	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	215.00	214	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32.56	10.31	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	32.56	5.31	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	0.00	5.00	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0.00	0.00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	422.31	423.20	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	66.44	66.39	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	355.87	356.81	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0.00	0.00	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0.00	0.00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	583.80	579.90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	583.80	579.90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0.00	0.00	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0.00	0.00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	133.956	133.96	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	24.59	24.59	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	109.366	109.37	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0.00	0.00	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0.00	0.00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91.92	91.92	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3.70%	3.54%	Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, протокол № 118-э от 30.12.2020 г.

Директор филиала



А.С. Багдасаров