

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "Чувашская сетевая компания"

ИНН: 2130217456

КПП: 213001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 229,92	19 516,30	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	9 375,91	19 516,30	При установлении тарифов не заложены расходы в необходимом размере
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	934,75	2 285,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	405,53	332,18	Достигнута экономия расходов на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	529,22	825,22	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
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.	0,00	1 128,3	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	8 243,09	13 582,72	При установлении тарифов нормативная численность не учтена в необходимом количестве.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	8,22	1 593,76	х
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	189,85	2 054,12	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	37,89	159,58	х
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00	1 128,86	х
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	151,96	765,69	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.4.5.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	32,30	20,65	Достигнута экономия расходов
1.1.4.5.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		0,00	х
1.1.4.5.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		152,78	Расходы не были заложены при установлении тарифа. Расходы понесены в виду необходимости.
1.1.4.5.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	33,59	175,52	При установлении тарифов не заложены расходы в необходимом объеме
1.1.4.5.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	41,69	133,83	При установлении тарифов не заложены расходы в необходимом объеме
1.1.4.5.6	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	20,86	0,00	Достигнута экономия расходов на повышение квалификации, подготовку кадров
1.1.4.5.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	261,75	Расходы не были заложены при установлении тарифа. Расходы понесены в виду необходимости.
1.1.4.5.8	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	23,51	21,16	Достигнута экономия расходов
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0,00	0	

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 145,99	0,00	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	x
1.5	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.	0,00	0,00	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	529,22	825,22	Достигнута экономия расходов на ремонт
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 662,15	33 385,87	Фактические расходы на оплату технологических потерь превысили запланированные объемы.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 663,20	10 303,84	Фактические объемы потерь превысили запланированные
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,7296	3,2401	Средняя цена покупки электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электрической энергии
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4	4	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	265,00	265,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	265,00	265,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	115,47	115,47	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	9,39	9,39	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	106,09	106,09	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	683,6	683,6	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	279,2	279,2	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	404,4	404,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	35,25	35,25	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4,94	4,94	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	30,31	30,31	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,70	34,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,33	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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**

Общество с ограниченной ответственностью

Наименование организации: "Чувашская сетевая компания"

ИНН: 2130217456

КПП: 213001001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 032,94	х	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 688,71	х	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	970,16	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	420,89	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	549,27	х	
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.	0,00	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 560,84	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	157,71	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	157,71	х	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	33,52	х	
1.1.3.3.2	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	34,86	х	
1.1.3.3.3	расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	21,65	х	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	43,27	х	
1.1.3.3.5	расходы на услуги банка	тыс. руб.	24,41	х	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	х	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 039,40	x	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	25,88	x	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 994,49	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8,22	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10,81	x	
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	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	x	
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.	0,00	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 304,82	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	549,27	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 535,80	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 691,30	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,74017	x	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x

1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	265,00	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	265,00	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	115,47	x	По данным, утвержденным органом регулирования
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	9,39	x	По данным, утвержденным органом регулирования
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	106,09	x	По данным, утвержденным органом регулирования
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	683,60	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	279,20	x	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	404,40	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35,25	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4,94	x	По данным, утвержденным органом регулирования
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	30,31	x	По данным, утвержденным органом регулирования
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,70	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,33	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.