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

Раскрытие 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: ПАО «Россети Волга» - филиал «Чувашэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 213002001
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 778 607	3 905 519	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 693 704	1 835 331	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	297 882	277 468	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	111 193	121 323	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	116 667	110 082	
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.	70 022	46 063	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	64 693	38 092	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 134 668	1 227 822	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	35 966	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	261 108	329 906	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 740	11 894	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		86 534	106 847	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	170 835	211 165	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	15 698	19 214	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	17 394	22 134	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	42 553	44 788	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	753	681	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 552	3 970	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 073	11 619	
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 644	8 495	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 509	4 411	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	2 985	16 910	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	73 673	78 944	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	46	135	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	2 147 508	2 587 115	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	894 660	946 400	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	43 323	39 608	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	344 939	372 197	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	644 727	547 654	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с заключенным регуляторным соглашением
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	97 073	Отклонение обусловлено увеличением фактической реализации инвестиционной программы В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	244 598	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, по факту 2023 года с учетом налога на прибыль по технологическому присоединению. Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2025 год составил 33 478,97 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	37 229	28 867	Отклонение обусловлено внесением изменения в законодательство по налогу на имущество: с 01.01.2025 применяется освобождение от налога на имущество в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	200 736	182 580	Формирование плановых показателей произведено в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года. Фактические выпадающие указаны справочно. В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 522	1 820	Плановые показатели по количеству договоров рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года. Фактическое количество указано по исполненным договорам.
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.	-376 571	X	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	358 465	407 790	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	343 579	271 101	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне фактических расходов за 2023 год и процентов для реализации инвестиционной программы в 2025 году
1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 279	5 206	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании фактических данных за 2023 год по объему потребления и утвержденных тарифов на 2024 год с учетом индекса потребительских цен
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	87 784	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года

Плановые подконтрольные расходы на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. установлены в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э, исходя из утвержденных подконтрольных расходов на 2023 год, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, плановых показателей - индекса потребительских цен и размера активов (УЕ).
Отклонения по статьям подконтрольных расходов обусловлено несопоставимостью периодов сравнения базового уровня подконтрольных расходов (по большей части ориентирован на факт 2021 года) и фактическими расходами за 2025 год.

1.2.12.4	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	615	43 330	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом с учетом исполнения предписания ФАС России
1.2.12.5	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	6 878	368	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
1.2.12.6	расходы по договорам ДОПИ	тыс. руб.	1 114	0	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане регулирующим органом приняты в силу требований пункта 14 Правил права владения и пользования объектами МУП, переходящими к ПАО «Россети Волга» в соответствии с условиями типовой формы соглашения, предусмотренной пунктом 2 статьи 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ, с 01.01.2025.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-234 731	x	По плану указаны корректировки НВВ и расчетная предпринимательская прибыль
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	181 360	184 140	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 272 543	1 011 549	По плану расходы указаны с учетом экономии расходов на оплату потерь в размере 115 473,81 тыс.руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	292 613	250 272	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	3,954	4,042	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	227 864	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	3 406	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	ВН	МВА	X	2 209	
	СН1	МВА	X	215	
	СН2	МВА	X	982	
	НН	МВА	X	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	34 951	34 649	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	2 177	2 178	
	СН1	у.е.	763	763	
	СН2	у.е.	11 670	11 643	
	НН	у.е.	20 341	20 065	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	47 099	46 472	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	20 267	19 658	
	СН1	у.е.	3 790	4 490	
	СН2	у.е.	23 042	22 324	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	22 533	22 428	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	1 550	1 550	
	СН1	км	600	600	
	СН2	км	9 952	9 946	
	НН	км	10 430	10 331	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,27%	1,23%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 054 862	1 317 147	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 06.12.2024 № 30@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 039 621	1 029 880	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	X	X	На 2025 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принимался органом регулирования в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178

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.

<******> По стр. 1.2 фактические показатели соответствуют данным раздельного учета затрат. С целью сопоставимости данных в колонках "факт" с результатами деятельности по данным бухгалтерского учета и раздельного учета затрат по виду деятельности передача электрической энергии расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, указаны "кроме того" и не включены в сумму неподконтрольных расходов.