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 «Оренбургэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 561202001
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.	11 999 595	12 834 707	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций. Отклонение обусловлено разными подходами к формированию НВВ на содержание сетей при тарифном регулировании и фактическими расходами.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 232 811	5 803 970	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.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	664 028	740 652	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	359 304	410 015	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	222 753	219 532	
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.	81 971	111 104	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	44 645	84 337	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 885 018	4 256 752	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	171 591	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	683 654	806 445	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	57 439	59 422	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		27	4 654	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	626 189	742 369	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	54 731	66 998	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	172 662	191 836	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	200 196	125 920	
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 824	2 012	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	16 148	31 227	
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	17 961	40 113	
1.1.3.3.7	расходы по подбору и подготовке кадров	тыс. руб.	17 817	27 518	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	19 049	16 763	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	13 819	48 434	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	110 982	191 547	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	111	121	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	7 634 498	6 506 681	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	2 695 564	2 729 895	
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.	377 535	513 916	Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии с разъяснением ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22. Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне фактических расходов за 2023 год
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 181 045	1 295 228	
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.	1 389 702	1 196 073	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	203 944	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.	64 564	528 648	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 130 260,23 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	219 612	69 890	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.	479 331	212 545	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. Фактический уровень выпадающих доходов снизился в связи с увеличением льготной ставки за технологическое присоединение и снижением количества обращений льготных категорий потребителей за технологическим присоединением относительно плана. 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.	1 308	1 166	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.	1 080 213	X	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	146 932	173 030	Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании
1.2.12.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	27 096	Отклонение обусловлено не включением органом регулирования в НВВ плановых расходов на обслуживание заемных средств

1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	17 422	15 552	
1.2.12.3	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	51 448	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года
1.2.12.4	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	129 510	78 934	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании планируемых затрат на 2025 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 378 570	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.	267 398	475 460	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 346 876	3 371 636	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	764 968	766 662	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	4,375	4,398	
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	342 845	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	7 030	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА			
	ВН	МВА	X	3 167	
	СН1	МВА	X	1 286	
	СН2	МВА	X	2 577	
	НН	МВА	X	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	72 256	71 215	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	6 623	6 608	
	СН1	у.е.	6 699	6 683	
	СН2	у.е.	29 592	29 395	
	НН	у.е.	29 341	28 529	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	109 503	107 065	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	16 986	16 877	
	СН1	у.е.	22 413	22 413	
	СН2	у.е.	70 104	67 775	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	47 322	46 801	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	4 525	4 516	
	СН1	км	5 439	5 429	
	СН2	км	22 676	22 551	
	НН	км	14 683	14 305	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,29%	5,28%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	492 891	742 428	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.	109 816	442 477	Отклонение фактических данных связано с включением внеплановых объектов для реализации ТП по вновь заключенным договорам технологического присоединения
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.