

**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: ЗАО "Транссетьком-Волга"

ИНН: 5259095986

КПП: 524901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	71056,11	82795,98	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	53669,97	51713,48	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9396,308	11517,015	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4900,886	4609,884	
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.	4495,422	6907,131	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4128,568	3966,913	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29092,461	28965,270	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15181,198	11198,222	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,000	396,419	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1010,444	2 522,697	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** в том числе:	тыс. руб.	14170,754	8 279,106	
	Услуги вневедомственной и пожарной охраны		743,311	1 575,767	
	Консультационные и информационные услуги		65,755	4 691,941	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер безопасности		208,791	728,935	
	Прочие ОПП иОХР		13152,897	1229,544	
	Услуги банка			52,919	
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.		32,969	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18665,210	31082,502	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6179,920	8350,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5396,470	5626,470	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4462,000	5871,036	Амортизация по факту начислена исходя из принятых в бух.учете сроков эксплуатации ОС, в соответствии ОКОФ; Амортизация по плану - утверждена РСТ на основании максимальных сроков эксплуатации по ОКОФ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	504,230	579,395	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.	2122,590	10654,859	По факту, в том числе: Теплоэнергия и др.энергоресурсы-1100,539т.р. % за пользование заемными средствами -1680,990 т.р., погашение заемных средств-6649,36 т.р.по долгосрочному займу, привлеченному на обеспечение оборотными средствами хозяйственной деятельности ЗАО "Транссетьком-Волга"; - расходы на обеспечение коммерческого учета (замена и проверка счетчиков ээ, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения)-1223,97 т.р.

	Теплоэнергия и др. энергоресурсы	тыс. руб.	1205,430	1100,539	
	Проценты по займу	тыс. руб.		1680,990	
	Погашение заемных средств	тыс. руб.		6649,36	
	Расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	917,16	1223,97	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1279,070		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9029,454	8576,797	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24701,000	33271,711	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5865,470	8870,227	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	4,21	3,75	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	272	280	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	364,931	364,931	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	343	343	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	347,50	349,1991	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	19,50	19,50	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	324,71	324,71	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1990,8	2009,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	868,7	868,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	379,4	379,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	742,7	761,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	120,24	121,0066	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	15	15	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	104,02	104,0166	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,9%	73,8%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1186,910	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		1045,727	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

Директор ЗАО "Транссетьком-Волга"

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.

**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: ЗАО "Транссетьком-Волга"

ИНН: 5259095986

КПП: 524901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	79466,99		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	59 623,06		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 438,55		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 444,49		
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.	4 994,06		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 586,51		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	32 319,41		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	16 865,11		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 122,52		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** в том числе:	тыс. руб.	15 742,58		
	Услуги вневедомственной и пожарной охраны		825,76		
	Консультационные и информационные услуги		73,05		
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер безопасности		231,95		
	Прочие ОНР и ОХР		14 611,82		
	Услуги банка				
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 185,08		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 779,19		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 981,10		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 410,54		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	450,52		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.	1 563,73		

	Теплоэнергия и др. энергоресурсы	тыс. руб.	1 304,68		
	Проценты по займу	тыс. руб.			
	Погашение заемных средств	тыс. руб.			
	Расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	259,05		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2658,849		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	10031,004		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27 930,61		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,365		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./Мвтч	4388,36		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	280		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	364,931		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	343		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	348,52		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	19,50		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	324,71		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1990,8		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	868,7		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	379,4		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	742,7		
5	Длина линий электропередач, всего	км	120,76		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	15		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	104,02		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,7%		
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 *****			х	х

Директор ЗАО "Транссетьком-Волга"

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 «Планы» 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.



Д.С.Холзаков/