

**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: Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть"

ИНН: 2311172038

КПП: 616545001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49 882,18	66 146,11	Фактический показатель отражает суммирование нижеприведенных расходов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 342,66	11 387,32	Фактический показатель отражает суммирование нижеприведенных расходов
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 848,92	2 311,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 847,55	259,96	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	182,23	901,11	Уменьшение расходов на материалы на ремонт, инструменты, топливо и проч. и увеличение расходов на услуги производственного характера связано с замещением работ, выполняемыххозспособом, на оказание услуг подрядными организациями
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.	819,14	1 150,67	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	781,96	996,57	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 791,73	7 693,33	Увеличение фактического фонда оплаты труда связано с увеличением электросетевого оборудования и затрат чел./ч. на его обслуживание и ремонт
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	702,00	1 374,43	Фактический показатель отражает суммирование нижеприведенных расходов
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	702,00	1 374,43	Увеличение прочих расходов связано в увеличением платы за информационно - вычислительное обслуживание и др. статей затрат см. п. 1.1.3.3 (расшифровка)
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.		7,82	В отчетном году компанией была выплачена материальная помощь сотрудникам, премии к юбилею и прочие выплаты социального характера
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 196,98	54 758,79	Фактический показатель отражает суммирование нижеприведенных расходов
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	20 356,36	21 838,23	Отклонение менее 15%
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 891,66	4 967,63	Увеличение размера платы за аренду имущества связано с изменением состава арендуемого электросетевого оборудования и ростов арендной платы от арендодателей
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 760,69	1 667,58	Отклонение менее 15%
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	9 188,27	13 458,83	Увеличение фактической амортизации относительно плана связано с увеличением собственного оборудования
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		12 490,23	План не был утвержден
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		42,56	План не был утвержден
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		293,74	Увеличение прочих расходов связано с понесенными расходами на замену и обслуживание узлов учета (ИСУЭ) см. п.1.1.3.3 (расшифровка)
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 342,54		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	964,20	1 897,67	см. комментарий к 1.1.2
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 649,3	19 553,0	Количество потерь в сетях и расходы на потери по факту выше ввиду потребления электрической энергии выше утвержденного плана
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 870,0	5 886,77	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2	3,3	
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.	X	861	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	71,65	81,41	Отклонение менее 15%
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	71,65	81,41	Отклонение менее 15%
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	245,69	287,42	Увеличение длин линий электропередачи
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	128,66	154,38	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	117,03	133,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	860,40	968,00	Отклонение менее 15%
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	860,40	968,00	Отклонение менее 15%
5	Длина линий электропередач, всего	км	86,46	99,74	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	43,12	50,47	Рост УЕ связан с увеличением длины линий электропередач
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	43,35	49,27	Рост УЕ связан с увеличением длины линий электропередач
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	X	49 572,03	увеличение объема сетей
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (РЭК-ДЦТ) <sup>5</sup>	%	10,70	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			702,00	1 374,43
1	<i>Затраты на обучение персонала</i>	тыс. руб.	31,15	3,80
2	<i>Представительские расходы</i>	тыс. руб.		
3	<i>Услуги связи</i>	тыс. руб.	37,74	44,04
4	<i>Информационно - вычислительное обслуживание</i>	тыс. руб.	33,50	788,30
5	<i>Обслуживание оргтехники</i>	тыс. руб.	53,34	53,36
6	<i>Услуги типографии (объявления в газете)</i>	тыс. руб.	7,47	0,00
7	<i>Охрана труда</i>	тыс. руб.	276,25	8,51
8	<i>Канцелярские товары</i>	тыс. руб.	38,30	43,07
9	<i>Почтово - телеграфные затраты</i>	тыс. руб.	27,86	4,64
10	<i>Услуги банка</i>	тыс. руб.	10,35	82,90
11	<i>ЕИАС</i>	тыс. руб.		
12	<i>Командировочные расходы</i>	тыс. руб.	12,80	87,47
13	<i>Коммунальные платежи</i>	тыс. руб.		72,94
14	<i>Вневедомственная охрана</i>	тыс. руб.	153,62	174,00
15	<i>Прочие (в т.ч. Медосмотр)</i>	тыс. руб.	19,63	11,41

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"	тыс. руб.	план	факт
			0,00	293,74
1	<i>Затраты на госпошлину</i>	тыс. руб.		76,16
2	<i>Расходы на замену и обслуживание узлов учета (ИСУЭ)</i>	тыс. руб.		217,59