

**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: 231101001

Долгосрочный период регулирования: 2019-2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год			Примечание ³
			план (1)	Факт (2)	прирост	
I	Структура затрат		X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	166 782,43	215 893,61	29%	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	65 619,48	58 932,25	-10%	См. примечания по статьям ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	30 763,52	18 758,07	-39%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 280,05	3 002,99	-8%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	16 593,41	4 068,89	-75%	
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.	10 890,05	11 686,19	7%	Экономия расходов ввиду сокращения количества аварийных ситуаций в 2021 году
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10 531,02	9 945,53	-6%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	33 127,19	33 296,99	1%	Отклонение в пределах 15%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 530,99	6 514,06	325%	См. примечания по статьям ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	107,40	34,25	-68%	Уменьшение расходов ввиду производственной необходимости
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)4	тыс. руб.	1 423,59	6 479,81	355%	Превышение фактических расходов связано с производственной необходимостью увеличения затрат на информационные, коммунальные услуги, обслуживание оргтехники, охранных услуг
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.	197,78	363,14	84%	Фактические показатели превысили ввиду производственной необходимости
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	103 897,95	156 961,35	51%	См. примечания по статьям ниже
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.	53 257,49	61 101,20	15%	Отклонение в пределах 15%
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 951,41	5 699,40	-43%	Экономия ввиду оптимизации налогообложения
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		18 461,25		План не был утвержден
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	17 675,57	33 249,63	88%	Увеличение амортизации из-за увеличения собственных объемов основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	16 999,65	35 903,21	111%	Налог на прибыль в плане ниже заявленного
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 017,67	1 043,26	3%	Отклонение в пределах 15%
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 928,96			
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.	67,20	1 503,41	2137%	Показатель превышен ввиду увеличения затрат на государственную регистрацию и расходов во исполнение закона №35-ФЗ от 26.03.2003г., с учетом изменений, вносимых законом №522-ФЗ от 27.12.2018г. (интеллектуальная система учета ЭЭ)

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 735,00		-100%	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.				
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	121 795,98	88 118,48	-28%	Экономия затрат на покупку потерь ввиду строительства новых трансформаторных подстанций и реализации программы энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	35 380,63	24 828,09	-30%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч.	3,44	3,55	3%	Отклонение в пределах 15%
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передачеэлектрической энергии сетевыми организациями	X				X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	3 596,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	314,01	365,25	16%	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I		4,00	4,00	0%	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	MВа	310,01	361,25	17%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 553,55	1 666,32	7%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	848,52	907,89	7%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	705,03	758,43	8%	Увеличение мощности ввиду изменения состава электросетевых активов. Увеличение условных единиц по той же причине. Отклонение не более 17 %
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5 759,77	6 062,72	5%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	89,90	89,90	0%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	5 669,87	5 972,82	5%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	518,03	601,52	16%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	255,48	299,00	17%	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	262,55	302,52	15%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,71	93,82	-2%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	X	X	X	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	X	X	X	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (РЭК-ДЦТ) ⁵	%	11,80	X	X	X

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

⁵ 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.1.1.4.5 "прочие подконтрольные расходы"

Прочие расходы	план 2021	факт 2021
СУММА	1 423,59	6 479,81
<i>расчеты и экспертиза консультационные</i>	46,39	3,72
<i>субаренда нежилого помещения</i>		
<i>проездные билеты</i>		
<i>услуги интернета</i>	101,92	70,04
<i>услуги связи</i>	71,28	130,12
<i>расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду</i>	0,00	
<i>программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов</i>	457,06	3 757,91
<i>обслуживание оргтехники</i>	120,20	204,72
<i>вода питьевая</i>		
<i>нотариальные услуги</i>		
<i>услуги по подписке журналов и газет</i>	0,00	
<i>почтовые услуги</i>	33,69	20,33
<i>обучение персонала (повышение квалификации)</i>	201,46	82,60
<i>командировочные расходы</i>	82,46	104,19
<i>аудиторские услуги</i>	164,39	0,00
<i>расходы на медосмотр</i>	54,78	72,11
<i>расходы на спец. молоко</i>		
<i>аттестация рабочих мест</i>		
<i>разработка программы энергосбережения</i>		
<i>специальная оценка условий труда</i>		41,80
<i>обслуживание сайта</i>		2,49
<i>коммунальные расходы</i>	89,95	803,35
<i>страхование имущества</i>		
<i>страхование ОСАГО</i>		10,87
<i>охраные услуги</i>		1 146,62
<i>прочие</i>		28,94

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

Прочие расходы	план 2021	факт 2021
СУММА	67,20	1 503,41
Затраты на государственную регистрацию		332,07
ОСАГО, страхование имущества	67,20	
Расходы во исполнение закона №35-ФЗ от 26.03.2003г., с учетом изменений, вносимых законом №522-ФЗ от 27.12.2018г. (интеллектуальная система учета ЭЭ)		1 171,34