

**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: ООО "Архсвет"
ИНН: 2901127246
КПП: 290101001
Долгосрочный период регулирования: 2019 — 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	0	29 772,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 545,1	11 223,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 342,7	10 685,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	346,5	667,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	996,2		
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.		10 018,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2388,8	127,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	813,6	410,3	
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.		8,6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.1.3.4	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.			
1.1.3.5	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.		401,6	
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.	5 824,9	18 549,2	
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.	927,5	2 221,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	733,4	38,8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		2 221,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	44,8	164,2	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		195,7	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 119,3	4 500,0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		1,0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или	тыс. руб.			

	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) комиссии банка	тыс. руб.		51,6	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		9 156,3	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		0,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5659,89	271,9	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1337,14	101,04	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.	32	32	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	21,31	22,11	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	СН1-8,0 СН2-13,31	СН1 - 8,0 СН2 - 14,11	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	89,981	90,296	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН2-79,448 НН-10,533	СН2 - 79,763 НН - 10,533	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	136,4	148,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН1-4,2 СН2-132,2	СН1 - 4,2 СН2 - 144,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	31,44	31,530	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-27,45 НН-3,99	СН2 - 27,54 НН - 3,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	76,4	76,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-ретевого комплекса на конец года	тыс. руб.		4 500,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		17,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	5,37	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.