

**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: 2016 — 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11445,8	77 838,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7107,9	42 158,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 403,1	34 474,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	325,5	2 102,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2077,6	14 715,2	
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.		17 656,5	Работы выполнялись подрядными организациями
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		10 464,9	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3290,2	6 167,4	Работы выполнялись подрядными организациями
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1414,6	1 516,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (исключая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		170,9	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 345,8	
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, инженерно-технической охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.		1 345,8	
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.	11691,3	35 679,9	
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.		1 108 076,4	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8669,9	28 223,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1010,1	1 888,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1712,3	4 653,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		9 910,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	53,2	44,8	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	245,9	612,3	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		21 464,9	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		4,0	
1.2.11	Средства, подпадающие под дополнительный учет по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или дублетного 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.		257,6	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.		25 180,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.		7 359,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		2 971,5	
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.	267	333,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	85,92	124,3	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	СН1-20,6 СН2-65,32	СН1-23,1 СН2-101,18	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	305,835	676,6	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН1-4,256 СН2-292,853 НН-8.7255	СН1-4,466 СН2-394,878 НН-277,219	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1219,1	1 816,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН1-193,4 СН2-1025	СН1-286,3 СН2-1530,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	97,001	237,9	
5.n	на i уровне напряжения	км	СН1-3,04 90,526 НН-3,435	СН1-3,19 128,362 НН-106,309	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,2	48,7	
7	Выход в эксплуатацию новых объектов электро-осетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		23 007,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		920,6	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ³	%	6,12	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.