

Приложение 2 к приказу Федеральной службы по  
тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**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 "Сетьсервис"  
ИНН: 2130178253  
КПП: 213001001  
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25662,43	х	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12281,62	х	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3900,46	х	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	515,70	х	х
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	х	х
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.	3384,76	х	х
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	904,51	х	х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7937,76	х	х
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	443,41	х	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	443,41	х	х
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	64,43	х	х
1.1.3.3.2	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	65,10	х	х
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	121,18	х	х
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	106,98	х	х
1.1.3.3.5	расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	32,82	х	х
1.1.3.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	7,42	х	х
1.1.3.3.7	расходы на услуги банков	тыс. руб.	45,48	х	х

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	x	x
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	x	x
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	22428,95	x	x
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	x	x
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	x	x
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	17413,42	x	x
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2413,08	x	x
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	x	x
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1221,56	x	x
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	x	x
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	x	x
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	169,53	x	x
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1211,36	x	x
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	x	x
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.	-	x	x
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	x	x
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9048,14	x	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1+пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	904,51	x	x
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8117,56	x	x
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2511,7	x	x
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,23190	x	x

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.	87	х	х
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	87,403	х	х
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	87,403	х	х
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	141,99	х	х
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	96,98	х	х
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	45,01	х	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1265,30	х	х
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1265,30	х	х
5	Длина линий электропередач, всего	км	46,96	х	х
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	29,62	х	х
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	17,34	х	х
6	Доля кабельных линий электропередач	%	89,17	х	х
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	х	х
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	х	х
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,35	х	х

## 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.