

Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

**Форма раскрытия 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: МУП «Горэлектросети», г.Нововоронеж

ИНН: 3651002525

КПП: 365101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	План * 2019г.	Факт ** 2019 г.	Примечание **
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	95787,35		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38092,79		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1838,56		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	706,12		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25856,69		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4833,56		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2263,39		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2570,17		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.			

	расходов				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	27493,35		
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7860,43		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10566,3		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2636,9		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4692,31		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	931,58		
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.	805,83		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	4857,86		

	(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)				
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	28250,72		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10511,97		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2,6875		
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.	2857		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	180,054		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	ВН-82,0 СН1-27,7 СН2-70,354		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	642,179		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	ВН-4,55 СН1-4,442 СН2-297,996 НН-335,191		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1759,40		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-148,6 СН1-337,9 СН2-1272,90		
5	Длина линий электропередач, всего	км	253,7751		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН-2,506 СН1-2,961 СН2-99,9944 НН-148,3137		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	66,43		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	11,42	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.

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Заполняется:

Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения:

Годовая, Квартальная

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: МУП «Горэлектросети», г. Нововоронеж
 Местонахождение (адрес): г. Нововоронеж, Заводской проезд, 9
 Субъект РФ: Воронежская область
 Отчетный период: 2018 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	Из графы 4: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы <*>	Из графы 5 по видам деятельности <*>			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	Из графы 9: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы <*>	Из графы 10 по видам деятельности <*>		
					передача по распределительным сетям	технологическое присоединение	прочие виды деятельности			передача по распределительным сетям	технологическое присоединение	прочие виды деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	96932	96932	84717	198	12017	94678	94678	82337	3231	12020
Себестоимость	тыс. руб.	020	85737	85737	77045	138	8554	76750	76750	70316	143	6291

проданных товаров, продукции, работ, услуг												
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	11195	11195	7672	60	3463	17928	17928	12021	178	5729
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040										
Управленческие расходы	тыс. руб.	050										
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	11195	11195	7672	60	3463	17928	17928	12021	178	5729
Проценты к получению	тыс. руб.	070										
Проценты к уплате	тыс. руб.	080										
Прочие доходы	тыс. руб.	090	270	270	-	-	270	399	399	-	-	399
Прочие расходы	тыс. руб.	100	2661	2661	2091	-	570	8396	8396	6632	-	1764
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	8804	8804	5581	60	3163	9931	9931	5389	178	4364
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	2253	2253	2094	-	159	3866	3866	2637	36	1193
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	6551	6551	3487	60	3004	7384	7384	4071	142	3171
Справочно:												
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140										
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150										

<*> Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

<*> Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

подпись

Фамилия, имя, отчество

Главный бухгалтер

подпись

Фамилия, имя, отчество