

исх. № 266/ч от « 14 » апреля 2019 г

Начальнику Управлением  
Государственного регулирования  
тарифов Брянской области  
С.А.Косареву  
241050, г. Брянск, проспект Ленина, д.37  
тел. факс : 8(4832) 743-606

На основании Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г №24 (ред.от 27.06.2013) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» сообщаю, что сведения о выполнении стандартов раскрытия информации **за 2019г** ООО «НПО «ГКМП» как организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям размещена на официальном сайте ООО «НПО «ГКМП» <http://www.gkmp32.com> – в разделе **Раскрытие информации.**

Также раскрываемая информация направлена на электронную почту [okr@tarif32.ru](mailto:okr@tarif32.ru), копия на электронную почту : [energo@tarif32.ru](mailto:energo@tarif32.ru), для последующего размещения ее на официальном сайте Управления Государственного регулирования тарифов Брянской области.

Перечень информации :

1. Приложение 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014г №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» за 2019 год на 3-х листах в 1-ом экз.
2. Приложение 2 Прочие расходы (расшифровка) на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям за 2019г на 1-ом листе в 1-ом экз

Генеральный директор  
ООО «НПО «ГКМП»



Н.В.Инютин

ИНН 3250517421  
КПП 773101001  
Р/С 4070281070800000655

Отделение №8605  
Сбербанка России г. Брянск  
К/С 301701040000000601  
БИК 041501001



ООО «НПО «Группа компаний машиностроения и приборостроения»  
Сертификат соответствия менеджмента качества РОСС RU. ФК15.К00164

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 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: ООО "НПО "ГКМП"

ИНН: 3250517421

КПП: 773101001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4478,62	3528,92	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3185,52	2597,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	360,98	133,11	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	360,98	133,11	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	113,5	
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.	0	19,62	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2480,58	2406,33	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	313,4	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	343,97	57,99	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	230,03	10,80	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4,87	1,01	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	113,94	47,19	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	835,29	931,49	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к вышестоящей сетевой организации	тыс. руб.	0	<b>57,255</b>	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3,45	4,27	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	749,14	726,71	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10,87	15,79	
1.2.7	коммунальные платежи	тыс. руб.	2,08	10,92	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	65,73	113,05	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4,02	3,49	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	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 досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	+457,81	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	426,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	947,85	849,94	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кВт·ч	311,53	292,395	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,04254	2,90683	
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.	36	37	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14,86	15,86	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	14,86	15,86	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	64,51	64,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	56,14	56,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	33,40	33,40	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	33,40	33,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19,14	19,14	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	16,04	16,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,74	x	x

## 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.

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Прочие расходы (расшифровка)  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "НПО"ГКМП"

ИНН: 3250517421

КПП: 773101001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019г		Примечание
			план	факт	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	113,94	47,194	
1.1	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	113,94	47,194	
1.1.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций непроизводственного характера:	тыс. руб.	100,44	13,614	
	услуги связи	тыс. руб.	7,81	9,29	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	41,41	0,0	
	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	1,92	0,214	
	расходы на подключение ЭЦП и наладка программного обеспечения	тыс. руб.	0,00	3,10	
	Транспортные услуги	тыс. руб.	4,87	1,01	
	Прочие услуги сторонних организаций с расшифровкой :	тыс. руб.	44,43	16,52	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1,92	0,00	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	17,54	12,32	
	Расходы на мед.осмотр	тыс. руб.	0,00	1,00	
	Ремонт орг.техники,обслуживание	тыс. руб.	10,5	3,20	
	Услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	14,47	0,00	
1.1.3	Другие прочие расходы, с расшифровкой :	тыс. руб.	13,5	17,06	
	Хоз.расходы,кацтовары	тыс. руб.	6,6	6,14	
	Коммунальные услуги (эл.энергия на хоз.нужды, ВКХ)	тыс. руб.	6,9	10,92	

Главный энергетик



С.В.Оболенский