

**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 за 2018год**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью "ОГСК"
 ИНН: 5609071014
 КПП: 561201001
 Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	72 099,27	87 106,38	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48 875,46	57 999,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	20 265,97	30 013,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 332,91	8 217,37	
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.	2 933,06	21 796,17	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25 104,68	19 843,56	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 155,18	7 501,97	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		1 401,24	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		68,14	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		7 488,06	
	услуги связи	тыс. руб.		147,29	
	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		95,98	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		1 807,34	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 564,64	5 437,45	
	расходы на услуги банка	тыс. руб.		13,91	
	другие внебюджетные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 349,63	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	22 909,92	30 981,78	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 219,47	12 838,23	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 798,74	6 032,44	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 457,68	7 965,56	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	349,38	2 376,94	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	931,35	966,19	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 234,59	0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	27,00	21,00	фактически присоединено

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.			
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	313,88		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 971,133	5 437,191	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	826,900	2 280,928	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 383,76246	2 383,76246	
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.	872,00	872,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,493	12,493	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	12,493	12,493	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 845,010	1 630,830	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у. е.	80,690	85,810	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	2 764,32	1 257,12	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	95,600	287,900	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	95,600	287,900	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 764,360	788,550	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	37,780	39,570	
5.1	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 726,580	748,980	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,200	14,000	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵	%		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.