

**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 "ИнвестГрадСтрой"
ИНН: 4205130008
КПП: 701701001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9213,229626	24 269,35	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 839,84	9 552,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	619,38	736,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	619,38	620,13	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
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	116,57	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5012,715964	6 242,44	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 207,74	2 573,28	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций в т.ч	тыс. руб.	900,12	1 173,48	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	84,28962988	98,14	
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	226,8784477	175,33	
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0	173,80	
1.1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0	532,62	
1.1.3.2.5	транспортные услуги	тыс. руб.	588,9512214	193,60	
1.1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	45,89008538	39,70	
1.1.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и технику безопасности	тыс. руб.	45,64462679	0	
1.1.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	39,77128726	231,26	
1.1.3.6	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	176,3139769	149,18	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.	0	0	

	расходов				
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3433,99205	14 716,93	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	253,30	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1619,107257	1 907,21	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	2 923,95	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1255,746179	4 665,59	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	3 585,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	559,1386148	1 375,91	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	5,96	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	1	
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.	-1060,599081	-1060,599081	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1466,801	3 006,14	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,755921	1,363412	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб	1940,41	3 006,14	
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.	38	77	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	55,73	49,695	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	32	32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	23,73	17,695	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	72,615	64,07	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	2,754	2,75	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	55,951	31,13	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	13,91	30,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	423,9	480,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	92	92	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	340,9	388,30	

5	Длина линий электропередач, всего	км	24,606	21,60	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3,06	1,53	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	16,394	8,89	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	5,152	11,18	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	84,8	93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	42 196,33	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	42 196,33	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,36	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.

Размер потерь принят ДТР ТО в соответствии с приказом Минэнерго России № 674 от 30 сентября 2014 г.