

**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 "ВЭС-СНТ"
ИНН: 3443139342
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гт.

№ п/п	Ед. изм.	2020		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	40 987,24	45 841,05	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	22 696,27	20 845,02	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 799,80	4 546,39	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	825,43	582,45	Списание установленных затрат в течении периода по статье затрат ремонт основных фондов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 974,37	3 963,93	
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.	0,00	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 198,54	14 966,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 545,94	1 302,65	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	339,76	128,35	Снижение операционных затрат в связи с неисполнением обязательств со стороны "котлодержателя"
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 206,18	1 174,30	
1.1.3.3.1	услуги связи		38,84	46,37	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги		177,90	361,34	Оплата госпошлины в связи с неисполнением обязательств со стороны "котлодержателя"
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций		529,95	269,75	Снижение операционных затрат в связи с неисполнением обязательств со стороны "котлодержателя"
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские		0,00	0,00	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров		1,50	40,28	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 011,92	100,40	Списание затрат в течении срока использования. Снижение операционных затрат в связи с неисполнением обязательств со стороны "котлодержателя"
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	446,07	356,16	Снижение операционных затрат в связи с неисполнением обязательств со стороны "котлодержателя"
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	151,99	29,14	Оплата по договорным обязательствам
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18 290,97	18 686,36	
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.	3 954,74	3 963,71	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 559,56	2 991,33	В связи с принятыми мерами при пандемии
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5,47	1 887,97	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		7 080,37	В соответствии с действующим законодательством
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		556,74	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		9	
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.	9 771,20	2 206,25	В связи с переносом сроков по ТЗП в период пандемии
1.2.12.1	<i>в т.ч. приборы учета электроэнергии</i>	тыс. руб.	9 771,20	1 160,91	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		6 309,67	В соответствии с действующим законодательством
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 974,37	3 963,93	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18 950,09	6 473,41	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 153	2 016	Прекращение договорных отношений, программа снижения потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,08	3,21	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	12 299	17978	Увеличение объектов ЭСХ в пользовании организации
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	39	38	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	39	38	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	407	654	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	59	59	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	348	595	Увеличение объектов ЭСХ в пользовании организации
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	280	398	

4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	280	398	Увеличение объектов ЭСХ в пользовании организации
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	221	359	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	33	34	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	188	324	Увеличение объектов ЭСХ в пользовании организации
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4	3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		289	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	14,91		

* 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.