

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РЕШЕНИЕ

28 декабря 2017 г.

№ _____

г. Тюмень

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2:

Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению.

Председатель

Ю.П. Мыльников

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	1 полугодие				2 полугодие			Одноставочный тариф (без НДС)
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.	руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанция электроснабжения) – АО "Тюменьэнерго"	211 106,08	158,29	0,49652					
2.	АО "Тюменьэнерго" – ПАО "СУЭНКО"	381 678,59	152,43	0,82906					
3.	АО "Тюменьэнерго" - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	974 958,00	101,41	1,71664					
4.	ООО "ДСК - Энерго" - АО "Тюменьэнерго"	246 029,24	54,13	0,57908					
5.	ООО "Ремэнергостройсервис" - АО "Тюменьэнерго"	255 517,22	30,38	0,46269					
6.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнергосеть"	1 114 546,95	0,14	2,14834					
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень" - АО "Тюменьэнерго"	427 562,81	128,98	0,95578					
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания" - АО "Тюменьэнерго"	732 685,74	131,53	1,51666					
9.	ООО "Элтранс" – АО "Тюменьэнерго"	102 178,71	58,03	0,247866					

10	ООО "Агентство Интеллект-Сервис" - АО "Тюменьэнерго"	44 081,35	64,60	0,14789		
11	ООО "Альтера" - АО "Тюменьэнерго"	548 102,53	87,34	1,15571		
12	ОАО «Каскад-Энерго» - АО «Тюменьэнерго»	535 621,75	107,31	1,31586		
13	АО «Тюменьэнерго» ООО - "Дорстрой"	234 457,83	59,77	0,45121		
14	ОАО "Аэропорт Сургут" – АО "Тюменьэнерго"	114 177,05	1 268,53	1,42538		
15	ОАО "Варьеганэргонефть" - АО "Тюменьэнерго"	1 121 703,79	160,01	1,69741		
16	АО "Тюменьэнерго" – АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	40 095,69	213 644,19	0,03459		
17	АО "Тюменьэнерго" - филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	77 746,07	19,56	0,14403		
18	АО "ЭЛЕК" – АО "Тюменьэнерго"	83 248,42	21,73	0,16830		
19	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК - Региональные сети"	4 743 543,75	395,57	8,05100		
20	АО "Тюменьэнерго" – АО "Югорская региональная электросетевая компания"	241 215,42	1 022 003,12	0,17001		
21	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК-Покачи"	292 111,33	145,93	0,85137		
22	ООО "Газпром трансгаз Сургут" - АО "Тюменьэнерго"	789 690,65	137,03	1,36263		
23	ООО "Газпром энерго" -	457 224,76	46,13	0,70582		

36	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"- АО "Тюменьэнерго"	304 774,69	113,53	0,60509		
37	АО "Уренгойгорэлектросеть"- АО "Тюменьэнерго"	272 157,55	133,13	0,59977		
38	ОАО "Ямальская железнодорожная компания" - АО "Тюменьэнерго"	411 142,04	64,72	0,71882		
39	ООО "Ноябрьскэнерго-нефть" - АО "Тюменьэнерго"	45 676,84	91,82	0,16416		
40	АО "Тюменьэнерго" - АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	75 486,20	78,09	0,20831		
41	МУП "Губкинские городские электрические сети"- АО "Тюменьэнерго"	368 443,56	162,95	0,73491		
42	АО "Тюменьэнерго" - АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	582 373,12	146,51	1,04428		
43	МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	251 302,79	30,60	0,46422		
44	АО "Тюменьэнерго" - ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	522 409,97	36,40	0,91412		
45	АО "Тюменьэнерго" - ООО "СеверСетьРазвитие"	2 525 123,84	63,60	4,30254		
46	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Региональная энергетическая компания"	258 281,31	32,76	0,40017		
47	ООО "Транссеть" - АО "Тюменьэнерго"	1 092 533,88	400,10	2,40503		

Примечание:

1 - организация, указанная первой является плательщиком.

Экспертное заключение

«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2018 год».

19 декабря 2017г.

г. Тюмень

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 48 территориальных сетевых организаций.

1. Расчет необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Тюменского региона (с учетом округов) на 2018 год произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2;

* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э;

Также были использованы сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2018 и 2020 годов, по состоянию на 17 сентября 2017 года.

Материалы по рассмотрению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2017г. представлены в РЭК территориальными сетевыми организациями в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных 29 декабря 2011г. №1178 .

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка котлодержателя АО «Тюменьэнерго», рассчитана на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На 2018 год НВВ на содержание сетевого оборудования (без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС»)

предлагается установить с ростом 3,7% к уровню 2017 года с учетом инвестиционной составляющей.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), регулирование которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала ОАО "СУЭНКО", ОАО "ЮТЭК Региональные сети", ООО "Сургутские ГЭС", "Горэлектросеть" г. Нижневартовск, рассчитана на период 2018-2022гг. НВВ на 2018 год сложилась с ростом 4,8% к уровню 2017 года, с учетом инвестиционной составляющей.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в количестве 43 организаций, рассчитана на 2018 год со снижением 5,0% к уровню 2017 года, из которых у 8 организаций учтены затраты на финансирование инвестиционных программ.

Таким образом, рост НВВ сетевых организаций для расчета ЕКТ (без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ в целом составляет 2,2% к уровню 2017 года.

При расчете необходимой валовой выручки сетевых организаций учитывались следующие параметры:

1. Проведена корректировка базовых операционных расходов (ОРЕХ) всех ТСО в соответствии с методическими указаниями, с учетом изменения фактических условных единиц от принятых при регулировании на 2016 год и фактического ИПЦ 7,1% (от установленного 7,4%) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2017г. и неподконтрольных расходов по предоставленным налоговым декларациям, бухгалтерским годовым отчетам и статистической отчетностью ТСО;

2. Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки технологического расхода электрической энергии (потерь) и цен (тарифов) по представленным счетам – фактурам ТСО и ГП за 2016 год;

3. Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы по предоставленным отчетам исполнения ИП за 2016 год;

4. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год по предоставленным отчетам ТСО;


Для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 рассчитаны тарифы на услуги по передаче электрической энергии в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

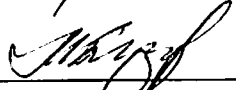
При расчете данных тарифов были использованы объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.


Выводы:

В соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций с календарной разбивкой по полугодиям, согласно приложению к проекту решения.

Эксперты:

Л.В.Ильина  _____

М. В. Боброва  _____

Н.В.Григорьева  _____