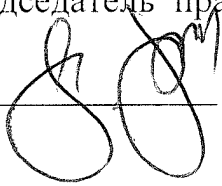


УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления


Н.Н. Курпан

ПРОТОКОЛ № 37

заседания правления департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

29.12.2016

Заседание вела: председатель правления – исполняющий обязанности
директора департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской
области (далее – департамент) Курпан Н.Н.

Присутствовали:

Члены правления:	
Груздева О.А.	-начальник отдела регулирования социальной сферы департамента
Метельков А.Ю.	-заместитель директора департамента – председатель комитета энергетики
Околухин А.В.	-начальник отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение департамента
Секачева А.А.	-заместитель директора департамента – председатель комитета тарифов организаций коммунального комплекса
Матяшевская М.И.	-начальник отдела контроля топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	-главный специалист отдела информационной и организационной работы
Присутствующие:	
Департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области	
Крапивина И.А.	-заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетической отрасли
Перминова Е.А.	-консультант отдела мониторинга платы граждан и нормативов потребления
Сачкова М.А.	-начальник отдела тарифов на тепловую энергию
Тимофеева Н.И.	-консультант отдела тарифов на тепловую энергию
Семилетова Ю.А.	-консультант отдела регулирования в электроэнергетической отрасли
Организации, осуществляющие регулируемую деятельность	
Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	
Шуваева И.А.	- заместитель директора по экономике и финансам
Комягин А.В.	- заместитель директора по развитию и реализации услуг

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

Барабанова Л.А.	- начальник управления экономики и тарифообразования
АО «Ярославская электросетевая компания»	
Анохин Д.В.	- заместитель генерального директора по экономике и финансам
Макарова М.П.	- начальник планово-экономической группы
ООО «Электросеть»	
Марков С.Б.	- заместитель главного инженера
ОАО «Рыбинская городская электросеть»	
Пузиков В.И.	-заместитель генерального директора по экономике
ООО «Уют Сервис»	
Герман Н.В.	- заместитель директора

Кворум для принятия решения **имелся.**

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 09.00.

Перерыв в заседании правления с 12.00. до 12.48.

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Докладчик</i>
Электроэнергетика		
1.	Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями	Крапивина И.А. Паутова Ю.С. Слепова Е.А. Семилетова Ю.А.
2.	Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
3.	О корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на 2017 год	
4.	Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ярославской области на 2017 год	
Тепловая энергия		
5.	Об установления тарифов на тепловую энергию для ООО «Уют Сервис» на 2017-2019 годы	Тимофеева Н.И.
Льготные тарифы		
6.	Об установлении льготных тарифов для ООО «Уют Сервис» (концессия в Рыбинском МР) и АО «Яркоммунсервис» в Веретейском СП Некоузского МР	Перминова Е.А.

По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Крапивина И.А., Марков С.Б., Анохин Д.В., Макарова М.П., Пузиков В.И.

Слушали: Крапивину И.А., доложившую результаты экспертизы для присутствующих организаций.

Представитель ООО «Электросеть» Марков С.Б. ознакомил присутствующих с письменным особым мнением организации по рассматриваемому вопросу (приложение 2 к протоколу). Крапивина И.А. пояснила, что в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ярославской области на 2017 год отсутствует информация о технологическом расходе электрической энергии (потерях) в сетях ООО «Электросеть», в связи с чем ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2017 год установлена 0,0 руб./МВтч.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложениями докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и филиалом публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго» на 2017-2021 годы.

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» на 2017 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	С 01.01.2017 по 30.06.2017				С 01.07.2017 по 31.12.2017			
		двухставочный тариф		одноставочный тариф, руб./кВт×ч	двухставочный тариф		одноставочный тариф, руб./кВт×ч		
		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.	ОАО «Ярославский судостроительный завод» (г. Ярославль)	135 876,09	26,43	0,31301	135876,09	25,82	0,32596		
2.	ООО «Регионэлектросеть» (г. Ярославль)	86 493,06	26,34	1,23433	86 493,06	27,73	1,29453		
3.	ООО «Спецторг Плюс» (г. Ярославль)	54 729,98	0,00	0,26380	54729,98	0,00	0,25218		
4.	АО «Оборонэнерго» (г. Ярославль)	214 567,34	198,34	0,89062	214 567,34	211,99	0,91691		

(без учёта налога на добавленную стоимость)



1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» (г. Ярославль)	52 152,67	691,23	1,8231	52 152,67	818,93	1,94217
6.	АО «Ярославская электросетевая компания» (г. Ярославль)	654 088,45	494,23	2,34520	654 088,45	511,12	2,21774
7.	ОАО «Рыбинская городская электросеть» (г. Рыбинск)	222 506,05	358,67	1,04653	222 506,05	379,96	1,05998
8.	ООО «Энергия» (г. Рыбинск)	80 608,93	24,27	0,64919	80 608,93	25,63	0,69201
9.	МУП «Горэлектросеть» (Тутаевский МР)	105 721,66	409,36	1,21969	105 721,66	413,42	1,21938
10.	АО «Ресурс» (Гаврилов-Ямский МР)	385 812,16	481,42	1,32177	385 812,16	511,29	1,40380
11.	ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Заволжье» (Ярославский МР)	155 901,62	681,94	1,38871	155 901,62	669,83	1,37637



1	2	3	4	5	6	7	8
12.	АО «Электросети ЯПК» (г. Ярославль)	85 465,13	99,30	0,43184	85 465,13	108,65	0,44089
13.	ООО «Энергокомпания» (Угличский МР)	6 964,68	150,93	0,25584	6 964,68	160,01	0,27822
14.	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания» (г. Ярославль)	62 388,23	20,63	0,25227	62 388,23	19,58	0,21629
15.	ООО «Энергосистемные решения» (г. Ярославль)	128 411,52	17,22	0,53859	128 411,52	18,39	0,52085
16.	ООО «Энергоресурс» (г. Ярославль)	263 388,62	56,99	0,58222	263 388,62	60,22	0,53344
17.	МУП «Энергетический ресурс» (Некрасовский МР)	67 118,67	502,53	1,13868	67 118,67	488,64	1,04169
18.	ООО «Северэнерго»	83 427,32	0,00	1,09244	83 427,32	0,00	1,03712
19.	ООО «Техпромэксперт – Ярославль»	63 977,56	33,54	0,32676	63 977,56	33,58	0,29951
20.	ООО «БизнесПродуктГрупп»	14 869,52	12,56	0,07426	14 869,52	15,84	0,08115
21.	ООО «Электросеть»	132 376,04	0,00	0,83027	132 376,04	0,00	0,78820

Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго».

Список используемых сокращений

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

- АО – акционерное общество
 МР – муниципальный район
 МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
 МУП – муниципальное унитарное предприятие
 ОАО – открытое акционерное общество
 ООО – общество с ограниченной ответственностью
 ПАО – публичное акционерное общество

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемыми услуги по передаче электрической энергии, и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» на 2018 год

(без учёта налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Первое полугодие			Второе полугодие		
		двухставочный тариф		одноставочный тариф	двухставочный тариф		одноставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического 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.	АО «Ярославский судостроительный завод» (г. Ярославль)	134 261,35	27,83	0,31101	141991,70	27,19	0,34084

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

1	2	3	4	5	6	7	8
2.	ООО«Регионэлектросеть» (г. Ярославль)	91 966,17	27,74	1,31217	97 259,06	29,20	1,45368
3.	ООО «Спецторг Плюс» (г. Ярославль)	54 013,38	0,00	0,26035	57 122,82	0,00	0,26320
4.	АО «Оборонэнерго» (г. Ярославль)	212 745,81	208,85	0,89526	224 996,01	223,23	0,96240
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» (г. Ярославль)	68 225,23	727,86	2,20855	72 152,18	862,34	2,41631
6.	АО «Ярославская электросетевая компания» (г. Ярославль)	511 996,93	520,43	1,96930	541 466,55	538,21	1,95098
7.	ОАО «Рыбинская городская электросеть» (г. Рыбинск)	211 553,43	377,68	1,03168	223 729,80	400,10	1,08385
8.	ООО «Энергия» (г. Рыбинск)	84 027,94	25,56	0,67699	88 860,44	26,99	0,76158
9.	МУП «Горэлектросеть» (Тутаевский МР)	101 702,86	431,06	1,21058	107 556,56	435,33	1,25528

1	2	3	4	5	6	7	8
10.	АО «Ресурс» (Гаврилов-Ямский МР)	333 865,26	506,94	1,23414	353 076,15	538,39	1,35527
11.	ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Заволжье» (Ярославский МР)	124 798,17	718,08	1,28385	131 980,91	705,33	1,30346
12.	АО «Электросети ЯПК» (г. Ярославль)	82 948,37	104,56	0,42731	87 722,84	114,41	0,45543
13.	ООО «Энергокомпания» (Угличский МР)	14 247,08	158,93	0,37353	15 067,40	168,49	0,42422
14.	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания» (г. Ярославль)	57 534,78	21,73	0,23534	57 534,78	20,62	0,20203
15.	ООО «Энергосистемные решения» (г. Ярославль)	124 570,73	18,13	0,52391	131 713,06	19,37	0,53474
16.	МУП «Энергетический ресурс» (Некрасовский МР)	55 606,35	529,16	1,05620	58 807,33	514,54	0,99910
17.	ООО «Техпромэксперт – Ярославль»	62 413,31	35,31	0,32137	65 944,07	35,36	0,30947
18.	ООО «БизнесПродуктГрупп»	14 721,71	13,23	0,07431	15 507,74	16,68	0,08480
19.	ООО «Электросеть»	132 487,74	0,00	0,83097	139 558,96	0,00	0,83097

Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго».

Список используемых сокращений

- АО – акционерное общество
- МР – муниципальный район
- МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
- МУП – муниципальное унитарное предприятие
- ОАО – открытое акционерное общество
- ООО – общество с ограниченной ответственностью
- ПАО – публичное акционерное общество



ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»
на 2019 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Первое полугодие				Второе полугодие			одноставочный тариф
		двухставочный тариф		одноставочный тариф	двухставочный тариф		одноставочный тариф		
		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	руб./кВт×ч	
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	ОАО «Ярославский судостроительный завод» (г. Ярославль)	138 146,76	29,30	0,32068	146 100,83	28,63	0,35135		
2.	ООО «Регионэлектросеть» (г. Ярославль)	93 942,34	29,21	1,34124	99 348,96	30,75	1,48584		
3.	ООО «Спецторг Плюс» (г. Ярославль)	55 162,05	0,00	0,26588	58 337,62	0,00	0,26880		
4.	АО «Оборонэнерго» (г. Ярославль)	219 323,70	219,92	0,92755	231 952,67	235,06	0,99709		

1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» (г. Ярославль)	69 407,90	766,44	2,27280	73 402,92	908,04	2,48896
6.	АО «Ярославская электросетевая компания» (г. Ярославль)	528 208,65	548,01	2,04276	558 611,39	566,74	2,02424
7.	ОАО «Рыбинская городская электросеть» (г. Рыбинск)	217 557,86	397,70	1,07026	230 079,82	421,31	1,12447
8.	ООО «Энергия» (г. Рыбинск)	78 359,08	26,92	0,63439	82 865,55	28,42	0,71345
9.	МУП «Горэлектросеть» (Тутаевский МР)						
10.	АО «Ресурс» (Гаврилов-Ямский МР)	341 108,55	533,80	1,27679	360 736,23	566,92	1,40143



1	2	3	4	5	6	7	8
11.	ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Заволжье» (Ярославский МР)	125 447,92	756,14	1,32485	132 668,07	742,71	1,34396
12.	АО «Электросети ЯПК» (г. Ярославль)	84 755,07	110,11	0,43988	89 633,53	120,47	0,46892
13.	ООО «Энергокомпания» (Угличский МР)	14 668,79	167,35	0,38831	15 513,39	177,42	0,44072
14.	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания» (г. Ярославль)	58 886,96	22,88	0,24152	58 886,96	21,71	0,20739
15.	ООО «Энергосистемные решения» (г. Ярославль)	127 723,71	19,09	0,53767	135 046,81	20,39	0,54881
16.	ООО «Техпромэксперт – Ярославль»	63 948,91	37,19	0,33028	67 566,55	37,23	0,31808
17.	ООО «Электросеть»	136 055,64	0,00	0,85335	143 317,29	0,00	0,85335

Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго».

Список используемых сокращений

АО – акционерное общество
 МР – муниципальный район
 МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
 МУП – муниципальное унитарное предприятие
 ОАО – открытое акционерное общество
 ООО – общество с ограниченной ответственностью
 ПАО – публичное акционерное общество

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Первое полугодие				Второе полугодие			Одноставочный тариф
		двухставочный тариф		одноставочный тариф	двухставочный тариф		одноставочный тариф		
		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	АО «Электросети ЯГК» (г. Ярославль)	86 559,18	115,94	0,45274	91 541,49	126,85	0,48272		

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

1	2	3	4	5	6	7	8
2	ООО «Энергокомпания» (Угличский МР)	15 102,99	176,22	0,40372	15 972,59	186,82	0,45792
3	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания» (г. Ярославль)	60 295,66	24,09	0,24796	60 295,66	22,86	0,21298
4	ООО «Энергосистемные решения» (г. Ярославль)	130 970,01	20,10	0,55187	138 479,25	21,48	0,56332

Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго».

Список используемых сокращений

АО – акционерное общество
 МР – муниципальный район
 МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
 ООО – общество с ограниченной ответственностью
 ПАО – публичное акционерное общество

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»
на 2021 год

(без учёта налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Первое полугодие			Второе полугодие		
		двухставочный тариф		одноставочный тариф	двухставочный тариф		одноставочный тариф
		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	руб./кВт×ч	
1	АО «Электросети ЯГК» (г. Ярославль)	88 507,20	122,09	0,46646	93 601,64	133,58	0,49745
2	ООО «Энергокомпания» (Угличский МР)	15 550,03	185,56	0,41979	16 445,38	196,73	0,47585
3	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания» (г. Ярославль)	61 760,86	25,37	0,25468	61 760,86	23,95	0,21869
4	ООО «Энергосистемные решения» (г. Ярославль)	134 312,41	21,17	0,56650	142 013,29	22,61	0,57829



Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго».

Список используемых сокращений

- АО – акционерное общество
- МР – муниципальный район
- МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
- ООО – общество с ограниченной ответственностью
- ПАО – публичное акционерное общество

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

По 2 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Крапивина И.А., Анохин Д.В., Макарова М.П.

Слушали: Крапивину И.А., доложившую результаты экспертизы.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложениями докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2017 тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2017 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды)

ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2017 – 2018 годы*

I. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2017 год

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Первое полугодие	Второе полугодие
1	2	3	4	5
1. Тарифы для ООО «Ярославская электросетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем – ПАО «Автодизель» (без учета налога на добавленную стоимость)				
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт×мес.	29 499,81	29 499,81
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт×ч	0,00	0,00
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	0,08345	0,08533

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтённая при утверждении (расчёте) цен тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1.	ООО «Ярославская электросетевая компания»	12 485,5

А. Купцов

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2018 год

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Первое полугодие	Второе полугодие
1	2	3	4	5
1. Тарифы для ООО «Ярославская электросетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем – ПАО «Автодизель» (без учета налога на добавленную стоимость)				
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт×мес.	29 669,67	31 253,64
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт×ч	0,00	0,00
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	0,08393	0,09041

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтённая при утверждении (расчёте) цен тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1.	ООО «Ярославская электросетевая компания»	12 883,9

* В соответствии с пунктом 15.4 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным Правительством Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, соответствующей установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15.1 указанных Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.



Список используемых сокращений

НВВ – необходимая валовая выручка

ООО – общество с ограниченной ответственностью

ПАО – публичное акционерное общество

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		



По 3 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Крапивина И.А., Шуваева И.А., Комягин А.В., Барабанова Л.А.

Слушали: Крапивину И.А., доложившую результаты экспертизы (приложение 1 к протоколу).

Представитель филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» Барабанова Л.А. ознакомила присутствующих с письменным особым мнением организации по рассматриваемому вопросу (приложение 2 к протоколу). Представители организации высказали согласие с проектом решения по рассматриваемому вопросу, предложив учесть особое мнение организации при расчете тарифа на 2018 год.

Также представитель филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» предложил перенести корректировку на основе фактических данных по итогам 2015 года в размере 89 674,15 тыс.руб. на 2018 год. С данным предложением согласились все члены правления.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложениями докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести в приказ департамента топлива, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.12.2010 № 240 «Об определении размера необходимой валовой выручки филиалу открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изменение, изложив размер необходимой валовой выручки филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) (приложение к приказу) в новой редакции.

РАЗМЕР

необходимой валовой выручки филиалу публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» – «Ярэнерго»	2010	3 194 655,0
	2011	4 224 832,0

	2012	4 219 579,9
	2013	4 912 722,7
	2014	5 187 623,7
	2015	4 904 844,1
	2016	5 627 468,3
	2017	6 375 828,8

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		



По 4 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Крапивина И.А.

Слушали: Крапивину И.А., доложившую предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ярославской области на 2017 год и результаты экспертизы. Докладчик отметила, что величина перекрестного субсидирования не превышает предельной величины перекрестного субсидирования, установленного Правительством Российской Федерации по Ярославской области.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложениями докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям на территории Ярославской области на 2017 год (с разбивкой на календарные периоды).

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям на территории
Ярославской области, предоставляемой прочим потребителям, на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						НН
			всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		первое полугодие						
1.1.	Двухставочный тариф								
	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	x		761 031,16	1 028 991,65	1 149 701,56	1 784 511,57	
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт.г.ч	x		67,86	270,76	307,88	822,60	
1.2.	Одноставочный тариф	руб/кВт.ч	x	x	1,69026	1,79403	2,11984	3,74098	
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.			617 643,00	108 151,77	475 785,04	269 388,91	
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб/МВт.г.ч			276,46	1007,27	751,42	932,21	

Смет.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				второе полугодие			
2.1.	Двухставочный тариф							
	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт·мес.	x		770 924,56	1 042 368,54	1 164 647,68	1 807 710,22
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт·ч	x		72,27	288,35	327,89	876,07
2.2.	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	x	x	1,72549	1,83143	2,16340	3,83239
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.			630 385,98	97 311,53	418 902,26	226 443,02
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб/МВт·ч			283,46	952,45	678,17	762,42

РАЗМЕР

экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям на территории Ярославской области на 2017 год

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения		
			ВН	СН-I	СН-II
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ярославской области					
1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		первое полугодие		
1.1.	Двухставочный тариф				
	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт·мес.	462 485,28	348 564,35	672 918,74
1 073 853,59					

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт·ч	67,86	270,76	307,88	822,60			
1.2.	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	1,41380	0,78676	1,36842	2,80877			
2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		второе полугодие						
2.1.	Двухставочный тариф								
	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт·мес.	480 762,72	398 978,07	734 343,75	1 186 516,89			
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт·ч	72,27	288,35	327,89	876,07			
2.2.	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	1,44203	0,87898	1,48523	3,06997			

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»	тыс. руб.	тыс. руб.
2.	ОАО «Ярославский судостроительный завод»	6 375 828,77	17 244,6
3.	ООО «Регионэлектросеть»	3 466,96	
		5 510,30	

4.	ООО «Спецторг Плюс»	2 152,53	
5.	АО «Оборонэнерго»	23 608,93	
6.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «Российские железные дороги»	81 366,05	
7.	АО «Ярославская электросетевая компания»	300 617,48	10 863,1
8.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	245 822,64	9 006,0
9.	ООО «Энергия»	1 948,35	
10.	МУП «Горэлектросеть»	82 436,89	5 104,9
11.	ООО «Северэнерго»	8 157,59	
12.	АО «Ресурс»	25 643,70	3 580,6
13.	МУП «Энергетический ресурс»	8 458,08	1 431,2
14.	ОАО «ЖКХ Завольжье»	23 167,48	3 860,6
15.	АО «Электросети ЯГК»	20 489,89	4
16.	ООО «Энергокомпания»	406,18	
17.	АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания»	23 429,80	
18.	ООО «ЭнергоСистемныеРешения»	22 000,90	
19.	ООО «Энергоресурс»	12 978,00	
20.	ООО «Техпромэксперт Ярославль»	19 467,27	
21.	ООО «БизнесПродуктГрупп»	1 198,15	
22.	ООО «Электросеть»	22 330,99	
Всего		7 310 486,93	51 091,0

Список используемых сокращений

АО – акционерное общество
 ОАО – открытое акционерное общество
 ПАО – публичное акционерное общество

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

ООО – общество с ограниченной ответственностью
 МУП – муниципальное унитарное предприятие
 ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство

ПОКАЗАТЕЛИ
для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по распределительным электрическим сетям на территории Ярославской области на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единиц измерения	Первое полугодие						Второе полугодие								
			диапазоны напряжений*						диапазоны напряжений*								
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации																	
1.	Планный объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в том числе:	млн. кВт·ч		1240,298	107,371	633,179	933,246		1 196,903	102,170	617,695	890,415					

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016



1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей															
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в подпунктах 1.1.2 и 1.1.3:															
1.1.1.1.	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;															
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;															
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии															
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								429,093						408,264
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы															

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и трем зонам суток)	млн.кВт-ч					49,1407					46,7458
1.1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания имущества общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт.ч					184,930 5					176,004 8
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования											
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия их членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт.ч					20,9173					19,,9496
1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт.ч					0,9586					0,9121

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
1.1.4.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч					6,8632					6,5301
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроснабжения, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч					0,4813					0,4672
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не использующие ее для осуществления коммерческой деятельности											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч					9,070					8,6420
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч		1240,298	107,371	633,179	231,791		1 196,903	102,170	617,695	222,900
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в том числе:	МВт		344,806	26,491	166,318	287,684		362,089	25,208	162,251	274,400

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт					224,506					213,645
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт		344,806	26,491	166,318	63,178		362,089	25,208	162,251	60,755

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям на территории Ярославской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Первое полугодие	Второе полугодие
1	2	3	4	5
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)</p> <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в подпунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на</p>			



	коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся		
	по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10124
2.	<p>1,42390</p> <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую</p>		

	энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,26226
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,26226
	0,55102		



1	2	3	4	5
4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования			
4.1.	Садовые, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия их членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*	руб./кВт·ч	0,26226	0,55102
4.2.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*	руб./кВт·ч	1,10124	1,42390
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*	руб./кВт·ч	0,26226	0,55102

1	2	3	4	5
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не использующие ее для осуществления коммерческой деятельности;			
	указанным в данном пункте*			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,10124	1,42390

* Гарантирующие поставщики, энергосбытовые энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел., Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

Протокол заседания правления № 37 от 29.12.2016



По 5 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Сачкова М.А., Тимофеева Н.И., Герман Н.В.

Слушали: Тимофееву Н.И. доложившую результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу), особо отметив, что котельная в п. Песочное не введена в эксплуатацию и в отношении данного имущества отсутствуют документы, подтверждающие право собственности. В соответствии с этим расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Уют Сервис», производился на основании концессионного соглашения и плановых затрат.

Представитель ООО «Уют Сервис» Герман Н.В. предоставила письменное согласие организации с устанавливаемыми тарифами на тепловую энергию (приложение 2 к протоколу).

Начальник отдела контроля топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ярославской области Матяшевская М.И. предоставила письменное возражение по данному вопросу (приложение 2 к протоколу), указав, что данная организация не может быть признана теплоснабжающей.

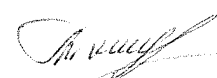
В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Уют Сервис» на 2017-2019 годы до предоставления организацией пакета документов, подтверждающих право собственности на объект теплоснабжения.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		



По 6 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Перминова Е.А., Герман Н.В.

Слушали: Перминову Е.А., доложившую изменения, вносимые в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 20.12.2015 № 353-лт «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, холодную воду, горячую воду, водоотведение на 2017 год»

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Перенести рассмотрение вопроса об установлении льготных тарифов на тепловую энергию для ООО «Уют Сервис» до предоставления организацией пакета документов, подтверждающих право собственности на объект теплоснабжения.

2. В льготных тарифах на тепловую энергию, холодную (питьевую) воду, горячую воду и водоотведение с 01.01.2017 по 30.06.2017 (приложение 1 к приказу):

- в подпункте 1.1 пункта 1 раздела XI слова «Филиал ФГУП «ЖКУ РАН» в пос. Борок» заменить словами «АО «Яркокоммусервис».

3. В льготных тарифах на тепловую энергию, холодную (питьевую) воду, горячую воду и водоотведение с 01.07.2017 по 31.12.2017 (приложение 2 к приказу):

- в подпункте 1.1 пункта 1 раздела XI слова «Филиал ФГУП «ЖКУ РАН» в пос. Борок» заменить словами «АО «Яркокоммусервис».

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

По 7 вопросу (дополнительному) повестки заседания

Присутствовали: Курпан Н.Н., Груздева О.А., Метельков А.Ю., Околухин А.В., Секачева А.А., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Семилетова Ю.А

Слушали: Метелькова А.Ю. ознакомившего присутствующих с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 № 1399 «Об утрате статуса гарантирующего поставщика» (приложение 2 к протоколу)

В результате обсуждения члены правления **решили:**

На основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 № 1399 «Об утрате статуса гарантирующего поставщика» исключить АО «Оборонэнергосбыт» из реестра субъектов оптового рынка.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Околухин А.В.	ДЭиРТ	за		
5.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		

Секретарь правления



Е.В.Собенина



**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 37 от 29.12.2016)**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	Рост 2017/2016
1	НВВ Всего (без ТСО и оплаты потерь)	тыс.руб	4 904 844,1	5 627 468,3	6 375 828,8	113%
2	Подконтрольные расходы	тыс.руб	1 756 130,2	2 030 312,09	2 076 113,70	102%
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 927 856,2	2 079 631,86	2 231 926,07	107%
4	Возврат капитала	тыс.руб	723 833,5	794 802,42	788 224,51	99%
5	Доход на капитал	тыс.руб	686 588,7	983 500,67	1 253 841,66	127%
6	Корректировка доходности инвестированного капитала	тыс.руб	0,0			
7	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб	-266 102,1	587 409,43	- 588 379,45	-100%
8	Корректировка по исполнению инвестиционной программ	тыс.руб	17 750,9	- 362 359,34	- 88 495,79	24%
9	Экономия операционных расходов	тыс.руб	0,0			
10	Экономия от снижения технологических потерь	тыс.руб	0,0			
11	Сглаживание	тыс.руб	58 786,6	- 485 828,81	702 598,06	-145%

85

Приложение 2
к экспертному заключению
№ _____ от _____

Баланс тепловой энергии на 2017-2019 годы

№	Котельная	Произведено теплоэнергии	Расход тепло- энергии на хозяйственные нужды котельной	Отпуск теплоэнергии в сеть	Потери теплоэнергии в теплосетях	Полезный отпуск теплоэнергии	Полезный отпуск теплоэнергии сторонним потребителям	(Гкал)		
								Организа- ции	Эксперта	Эксперта
по предложению										
1.	Кот. ООО "Уют Сервис"	11677,00	0,00	10 038,11	2619,00	980,00	9 058,11	9 058,11	9 058,11	9 058,11

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой при

Операционные расходы (базовый уровень)
руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем	
		в установленном тарифе с 01.07.2016	предложение Организации на 2017 год
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	0	167 562
1.1.	расходы на ХВО (техническая соль)	0	0
1.2.	материалы на текущий ремонт	0	0
2.	Расходы на ремонт основных средств	0	494 364
3.	Расходы на оплату труда	0	4 944 572
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	176 537
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0	158 351
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	0	87 600
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0	32 832
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	0	0
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0	0
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0	0
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	0	37 919
6.	Расходы на служебные командировки	0	0
7.	Расходы на обучение персонала	0	3 005
			предложение эксперта на 2017 год с 01.07 по 31.12.
			109142
			20621
			88521
			0
			2319437
			245275
			107636
			0
			32520
			0
			0
			0
			0
			0
			75116
			0
			0

8.	Лизинговый платеж	0	0	0	0
9.	Арендная плата	0	115 548	0	0
10.	Другие расходы, в том числе:	0		2252279	
10.1.	Общехозяйственные расходы	0		1127627	
10.2.	Общепроизводственные расходы	0		1124652	
10.3.	денежные выплаты социального характера	0	19 486	0	0
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	0	6 079 425	5 033 769	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№	Параметры расчета расходов	Ед.изм	Долгосрочный период регулирования по предложению			
			2017			
			с момента установления тарифа по 30.06.2017	с 01.07 по 31.12.	2018	2019
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			4,00%	4,00%	4,00%
2.	Индекс эффективности операционных расходов		-	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-	-	-
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Г/кал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	руб.	5 033 769	5 033 769	5 182 769	5 336 179

Неподконтрольные расходы

руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем					
		2017			2018 (с 01.07)		2019 (с 01.07)
		по предложению Организации	по моменту установления тарифа по 30.06.2017	по предложению эксперта с 01.07 по 31.12.	по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	16 185	1 156	1 218	1 275	1 326	
1.2.	Арендная плата	15 452	649	649	649	649	
1.3.	Концессионная плата	0	0	0	0	0	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	944 050	879 971	879 971	813 054	746 137	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0	0	0	0	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10 050	10 050	10 050	10 050	10 050	
1.4.3.	налог на имущество	934 000	869 921	869 921	803 004	736 087	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1 483 000	0	0	0	0	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 384 000	2 651 620	2 651 620	2 651 620	2 651 620	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	7 310 000	2 412 975	2 412 975	2 227 361	2 041 748	
2.	ИТОГО	12 208 637	5 946 371	5 946 433	5 693 960	5 441 480	
	Налог на прибыль	4 644	4 192	4 585	4 770	5 038	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0	0	0	0	
4.	Итого неподконтрольных расходов	12 213 281	5 950 562	5 951 018	5 698 730	5 446 518	

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
руб. (без НДС)

№	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем				
		2017 год		2018 (с 01.07)	2019 (с 01.07)	
		по предложению Организации	по предложению эксперта с момента установления тарифа по 30.06.2017	по предложению эксперта с 01.07 по 31.12.	по предложению эксперта	по предложению эксперта
1.	Расходы на топливо	8 424 316	7 129 364	7 405 700	7 657 492	7 894 878
2.	Расходы на электрическую энергию	2 345 807	2 050 890	2 050 890	2 159 588	2 274 046
3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
4.	Расходы на холодную воду	55 227	39 672	42 074	44 208	44 208
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	ИТОГО	10 825 351	9 219 926	9 498 665	9 861 289	10 213 132

Расчет НВВ

руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем				
		2017		2018 (с 01.07)	2019 (с 01.07)	
		по предложению Организации	по предложению эксперта с момента установления тарифа по 30.06.2017	по предложению эксперта с 01.07 по 31.12.	по предложению эксперта	по предложению эксперта
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6 079 425	5 033 769	5 033 769	5 182 769	5 336 179
2.	Неподконтрольные расходы	12 213 281	5 950 562	5 951 018	5 698 730	5 446 518
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10 825 351	9 219 926	9 498 665	9 861 289	10 213 132
4.	Прибыль	19 500	16 766	18 341	19 079	20 151
	Расчетная предпринимательская прибыль	1 455 903	532 886	533 010	542 658	552 708
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0		0	0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифа	-	-		-	

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-	-	-	-
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбере	-	-	-	-	-	-
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	30 593 460	20 753 910	21 034 802	21 304 524	21 568 688	

Расчет тарифа

№ п.п.	Наименование расхода	Ед.изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем				
			2017		2018 (с 01.07)		2019 (с 01.07)
			по предложению Организации	по моменту установления тарифа по 30.06.2017	по предложению эксперта с 01.07 по 31.12.	по предложению эксперта	по предложению эксперта
Средневзвешенная стоимость произведенной и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии							
1.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	9 058,11	9 058,11	9 058,11	9 058,11	9 058,11
1.1.	в том числе сторонним потребителям	Гкал	9058,11	9 058,11	9 058,11	9 058,11	9 058,11
2.	Полезный отпуск с календарной разбивкой (п.1/100*п. 3)	Гкал	9058,11	3514,55	5543,56	9058,11	9058,11
3.	Доля полезного отпуска с календарной разбивкой	%	100	38,8	61,2	100	100
4.	НВВ	руб.	30 593 460	20 753 910	21 034 802	21 304 524	21 568 688
5.	Средневзвешенная стоимость единицы тепловой энергии без дифференциации по видам теплоносителя (п.4/п.1)	руб./Гкал	3377,47	2291,20	2322,21	2351,98	2381,15

Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии									
6.	НВВ (передача + сбыт)	руб.	0	0	0	0	0	0	0
7.	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии без дифференциации по схеме подключения установок потребителей (п. 6/п.1):	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям, без дифференциации (п.5+п.7)	руб./Гкал	3377,47	2291,20	2322,21	2351,98	2381,15		
9.	Рост к тарифу предыдущего периода	%	x	x	1,35	1,28	1,24		
10.	Топливная составляющая	руб./Гкал	930,03	817,58	845,37	871,58	871,58		
		%	27,54	35,68	36,40	37,06	36,60		
11.	Газовая составляющая	руб./Гкал	930,03	817,58	845,37	871,58	871,58		
		%	27,54	35,68	36,40	37,06	36,60		

Расчет тарифов представлен в Приложении 3.

5. Общие мотивированные выводы и рекомендации

5.1. Установить для Организации на 2017-2019 годы долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	5033,769	-	0,088
2018		1	0,092
2019		1	0,096

Год		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (в соответствии с концессионным соглашением)				
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети при передаче:		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям при передаче:	
тепловой энергии, Гкал/кв. м	теплоносителя, м ³ /кв. м		тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, м ³		
2017-2019	Котельная п. Песочное	161,00	-	-	980	-

5.2. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую с потребителям, с календарной разбивкой в размере:

№ п / п	Вид тарифа	Год (период)	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше до 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)								
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	С момента установления тарифов-30.06.2017	2291,20	-	-	-	-	-
		01.07.2017-31.12.2017	2322,21	-	-	-	-	-
		01.01.2018-30.06.2018	2322,21	-	-	-	-	-
		01.07.2018-31.12.2018	2351,98	-	-	-	-	-
		01.01.2019-30.06.2019	2351,98	-	-	-	-	-

		01.07.2019-31.12.2019	2381,15	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.	Однота- вочный тариф, руб./Гкал	С момента установления тарифов- 30.06.2017	2703,62	-	-	-	-	-
		01.07.2017-31.12.2017	2740,21	-	-	-	-	-
		01.01.2018-30.06.2018	2740,21	-	-	-	-	-
		01.07.2018-31.12.2018	2775,34	-	-	-	-	-
		01.01.2019-30.06.2019	2775,34					
		01.07.2019-31.12.2019	2809,76	-	-	-	-	-

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 37 от 29.12.2016)**

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Электросеть»
(ООО «Электросеть»)**

150003, г. Ярославль, ул. Полушкина Роща,
д. 9Б, оф. 403
Тел./факс: 66-34-22
e-mail: elektrosset@yandex.ru

от 22.12.16 № 1-46/16

Заместителю директора
департамента – председателю
комитета энергетики департамента
энергетики и регулирования тарифов
Метелькову А.Ю.

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Прошу Вас рассмотреть возможность утверждения необходимой валовой выручки на компенсацию технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях ООО «Электросеть» на 2017г. по предложению организации в размере 1 466 200 кВт*час/год.

Предложение организации основано на долгосрочных параметрах тарифного регулирования (СН-1 -2,06%, СН-2 – 4,97%) и рассчитано по фактическим показателям 2016г. в соответствии п. 40¹ постановления Правительства РФ от 20 октября 2016г. № 1074 «О внесении изменений и утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам применения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Главный инженер



Сидоренко С.Е.

Исп. Смирнов В.В
Тел.: 89605375522
89605375511



Общество с ограниченной ответственностью «Уют Сервис»
150057, г. Ярославль, ул. Слепнева, д.37, оф.5, (4852) 59-31-30
ОГРН 1127604017353 ИНН 7604234678 КПП 760401001
р/с 40702810577030007343 Северный банк ПАО СБЕРБАНК
к/с 30101810500000000670
отделение г.Ярославль ИНН 7707083893 КПП 760402001

Почтовый адрес: 150057, г. Ярославль, ул. Слепнева, д.37, оф.5

№ 164 от 28.12.16г.

И. О. директора департамента энергетики и
регулирования тарифов Ярославской области
Курпан Н. Н.

С материалами дела об установления тарифов на теплоснабжение (закрытая система теплоснабжения) по газовой котельной п. Песочное ознакомлены.

Со следующими тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, предложенными ДЭиРТ согласны:

С момента установления тарифа по 30.06.2017 г. руб./Гкал	С 01.07.2017 г. по 31.12.017 г. руб./Гкал	2018 г (с 01.07.) руб./Гкал	2019 (с 01.07.) руб./Гкал
2291,20	2322,21	2351,98	2381,15

Заместитель директора ООО «Уют Сервис»

Н. В. Герман

Возражения по вопросам 5,6 повестки №37
к заседанию правления 29.12.2016г.

Требования к концессионным соглашениям в отношении объектов теплоснабжения установлены Федеральным законом от 21.07.2005 №115-ФЗ «О концессионных соглашениях», которым предусмотрена обязанность по государственной регистрации такого соглашения. В отсутствие государственной регистрации правовые последствия сделки не возникают (статья 164 Гражданского Кодекса Российской Федерации).

Кроме того, модульная котельная в пос. Песочное не введена в эксплуатацию, в отношении данного имущества отсутствуют документы, подтверждающие право собственности и/или иные законные основания владения источником теплоснабжения. В отсутствие таких документов организация не может быть признана теплоснабжающей. При этом, наличие товарной накладной, по которой приобретено имущество для строительства котельной (оборудование) не является правоустанавливающим документом, на основании которого возможно сделать вывод о наличии у организации права собственности на возведенную котельную как на объект недвижимого имущества.

Считаю, что основания для установления тарифа в рассматриваемом случае отсутствуют.

Член правления
начальник отдела контроля ТЭК и ЖКХ
Ярославского УФАС России



Матяшевская М.И.



МРСК ЦЕНТРА
ФИЛИАЛ «ЯРЭНЕРГО»

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
ул. Воинова, д. 12, г. Ярославль, Россия, 150003
тел.: (4852) 78-10-01, факс: (4852) 78-11-11,
тел./прямая линия энергетиков: 8-800-50-50-115,
телефон доверия: +7 (495) 747-92-99,
e-mail: yarenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru

29 АЕН 2016

№ МРСК-ЯО/12-2/4954

На № _____ от _____

И.о. директора департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
Н.Н. Курпан

Особое мнение филиала ПАО «МРСК
Центра»-«Ярэнерго» к рассматриваемому
вопросу в п.3 повестки от 29.12.2016 №37
заседания правления департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области

ул. Свободы, д. 62, г. Ярославль,
150014
Тел.: (4852) 40-19-06,
факс: (4852) 40-00-90

Уважаемая Наталья Николаевна!

При проведении экспертизы фактических расходов за 2015 год из неподконтрольных расходов по затратам ТСО экспертом была вычтена сумма затрат установленной НВВ ОАО «Яргорэлектросеть» (далее - ЯГЭС) в полном объеме, включая расходы на оплату потерь в размере 358 791,97 тыс. руб. В свою очередь филиал ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (далее Филиал), осуществив процедуру присоединения ЯГЭС с 01.01.2015г., за 2015 год, с учетом фактического отпуска в сеть энергии по контуру ЯГЭС в размере 1 326 689,5 тыс. кВт*ч и фактическими потерями в размере 176 080,5 тыс. кВт*ч (13,27%) по сетям ЯГЭС, при фактическом среднем тарифе на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) в размере 2022,17 руб./МВт*ч понес расходы в сумме 356 064,71 тыс. руб.

На основании п. 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», при установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, учитываются экономически обоснованные расходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц), не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении такого юридического лица (юридических лиц), а также доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности реорганизованным юридическим лицом (юридическими лицами) по независящим от него причинам. Филиал настаивает учесть фактически понесенные расходы в размере 356 064,71 тыс.руб. на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям ЯГЭС как неучтенные экономически обоснованные расходы, одновременно просим перенести корректировку на основе фактических данных по итогам 2015 года в размере 89

674,15 тыс. руб. на 2018 год. Таким образом, неучтенные экономически обоснованные расходы в 2018 году составят 266 390,56 тыс.руб.

С уважением,
Заместитель директора
по экономике и финансам



И.А. Шуваева

ИП: СИЕМЭИ
emelin.si@mrsk-1.ru
(4852)78-10-32



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

23 декабря 2016 г.

№ 1399

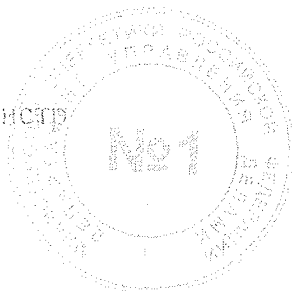
Москва

Об утрате статуса гарантирующего поставщика

На основании пункта 202 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, в связи с исключением акционерного общества «Оборонэнергосбыт» из реестра субъектов оптового рынка (протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 16 декабря 2016 г. № 23/2016), п р и к а з ы в а ю:

Признать акционерное общество «Оборонэнергосбыт» утратившим статус гарантирующего поставщика в границах всех зон деятельности, расположенных на территории соответствующих субъектов Российской Федерации с 1 января 2017 г.

Министр



А.В. Новак