Департамент Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике

г. Смоленск *30 декабря 2014 года*

ПРОТОКОЛ № 75
заседания Правления Департамента Смоленской области
по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике

Председатель Правления	Рыбалко О.А. - начальник Департамента
Секретарь заседания Правления:	Буханова Н.А. - старший менеджер отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций
Присутствовали Члены Правления:	Васильчиков В.П. – заместитель начальника Департамента Поправкина Е.В. – заместитель начальника Департамента Алфимова Е.А. - начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций Борисов Н.И. – начальник отдела технической экспертизы и энергетических балансов Пудова М.Б. – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций Царегородцева С.Р. – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение Романов А.А. – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области – начальник отдела контроля экономической концентрации и естественных монополий Кавченков В.П. – представитель некоммерческого партнёрства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Экспертный совет:

Приглашенные лица:

Левина Т.В. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»
Шевченко Н.В. – начальник управления экономики филиала ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

1. Повестка дня.
2. Явочный лист участников заседания.
3. Извещения регулируемых организаций о невозможности участия в заседании Правления и согласии с заключением Экспертного Совета.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго(на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению

нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая компания №3» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

9. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

10. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Смоленский авиационный завод» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

11. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для ИП Клецкина И.В. (г. Смоленск), докладывает Е.В. Поправкина – заместитель начальника Департамента.

12. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для МУП «Пригородное ПАТП № 2» муниципального образования «Рославльский район», докладывает Е.В. Поправкина – заместитель начальника Департамента.

13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

14. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

15. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 456, докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

16. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 438, докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

17. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.07.2012 № 260, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

Открыл заседание председатель Правления начальник Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике О.А. Рыбалко, ознакомив Правление со списком присутствующих, известив о правомочности заседания и огласив повестку дня заседания Правления.

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ООО «Газпром энерго» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 448 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	В диапазоне мощности до 150 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	258
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	135
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	112
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	11

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978

1	2	3	4
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56

1	2	3	4
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно	135	135
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	1 728	864
2.6.1.	до 15 кВт включительно		

1	2	3	4
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно	112	112
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно	11	11

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$K^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 451 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1кВ, руб./кВт (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1, в расчете на 1 кВт максимальной мощности от 150 до 670 кВт включительно	95
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	29
1.2.	*Проверка сетевой организацией выполнения* Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	45
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668

1	2	3	4
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670кВт включительно:	29	29
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35кВ кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно	45	45
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно	21	21

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1	2	3
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$

	воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - *индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому* строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево)

на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 467 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) по мероприятиям в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ		На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	163	109	246	43	13
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	46	32	73	13	4
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	97	65	152	26	8
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	20	12	21	4	1

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных

линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,1}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2.	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,1}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,1}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,1}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993

1	2	3	4
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	46	46
1.2.	свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	32	32
1.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	73	73
1.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	13	13
1.5.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	4	4
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.3.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863

1	2	3	4
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения. с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	97	97
4.2.	свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	65	65
4.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	152	152
4.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	26	26
4.5.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	8	8
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	20	20
5.2.	свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	12	12
5.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	21	21
5.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	4	4
5.5.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35кВ	1	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП г. Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От открытого акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 446 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ		
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	1 055	61	13
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	**409**	24	5
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	**448**	26	6
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	**198**	11	2

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235

1	2	3	4
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно	409	409
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно	24	24
1.3.	свыше 670 кВт	5	5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	*до 150 кВт включительно*	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	*от 15 кВт до 150 кВт включительно*	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	*до 150 кВт включительно*	448	448
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно	26	26
4.3.	свыше 670 кВ	6	6
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35кВ кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно	198	198
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно	11	11
5.3.	свыше 670 кВ	2	2

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

5.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{общ} = C_1 \cdot N_i,$$

где:

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется):

$$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм},$$

где:

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется):

$$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}.$$

5.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года: 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы, 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Левина Т.В.: *предложение Филиала по ставкам платы за технологическое* присоединение к электрическим сетям на 2015 год сформировано на основе фактических расходов по мероприятиям "последней мили" за три предыдущих года.

Выражаю несогласие с исключением из мероприятий "последней мили" объектов нового строительства по Заявителям, подавшим заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. Исключение данных объектов не позволяет оценить весь состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Не могу согласиться с выводами Департамента о наличии у Филиала излишне полученных доходов за 2013 год, основанные на информации Филиала,

представляемой в рамках Приказа Департамента от 02.04.2013г. № 91-од. По данным Филиала излишне полученные доходы за 2012-2013г.г. по закрытым актам технологического присоединения с учетом полного отнесения затрат на данные объекты отсутствуют. Поэтому предлагаю внести поправки в типовые формы отчетности с целью корректного анализа выпадающих/ излишне полученных доходов в части осуществления деятельности по технологическому присоединению с применением стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 452 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ			На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	248	35	11	690	36	6
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	76	11	3	228	12	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	103	16	4	305	16	2
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	69	8	4	157	8	2

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2.i}$, $C_{3.i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2.i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	*до 150 кВт включительно, в т.ч.*	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2.i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3.i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3.i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567

1	2	3	4
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	76	76
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	11	11
1.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	3	3
1.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	228	228
1.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	12	12
1.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361

1	2	3	4
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	103	103
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	16	16
4.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	4	4
4.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	305	305
4.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	16	16

1	2	3	4
4.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	69	69
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	8	8
5.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	4	4
5.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	157	157
5.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	8	8
5.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу

	условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	«Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому *строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на* квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение *к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» на 2015 год,* докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От открытого акционерного общества «ЭлС» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 462 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «ЭлС» по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ		На уровне напряжения от 1 кВ до 670 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	316	16	68	5
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	136	7	32	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	86	7	28	2
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	94	2	8	1

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567

1	2	3	4
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	136	136
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7	7
1.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	32	32
1.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	86	86
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7	7
4.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	28	28
4.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	94	94
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	2	2
5.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	8	8
5.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	1	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая компания №3» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания №3» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 449 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания № 3» по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ			На уровне напряжения до 35 кВ		
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	207	17	5	53	19	5

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	81	6	2	21	8	2
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	76	7	2	20	7	2
1.3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	49	4	1	12	4	1

2. Принрять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	190 565	95 282
1.1.1.	строительство	173 240	86 620
1.1.2.	проектирование	17 325	8 662
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	190 565	190 565
1.2.1.	строительство	173 240	173 240
1.2.2	проектирование	17 325	17 325
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	245 662	122 830
2.1.1.	строительство	223 329	111 664
2.1.2.	проектирование	22 333	11 166
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	245 662	245 662
2.2.1.	строительство	223 329	223 329
2.2.2.	проектирование	22 333	22 333

1	2	3	4
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	264 874	132 436
3.1.1.	строительство	240 794	120 397
3.1.2.	проектирование	24 079	12 039
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	286 207	143 103
3.2.1.	строительство	260 188	130 094
3.2.2.	проектирование	26 019	13 009
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	310 837	310 837
3.3.1.	строительство	282 579	282 579
3.3.2.	проектирование	28 258	28 258
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	368 115	184 056
4.1.1.	строительство	334 649	167 324
4.1.2.	проектирование	33 465	16 732
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	498 247	249 123
4.2.1.	строительство	452 952	226 476
4.2.2.	проектирование	45 295	22 647
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	344 334	344 334
4.3.1.	строительство	313 031	313 031
4.3.2.	проектирование	31 303	31 303
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 390 658	695 329
5.1.1.	строительство	1 264 234	632 117
5.1.2.	проектирование	126 424	63 212
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 444 964	1 444 964
5.2.1.	строительство	1 313 603	1 313 603
5.2.2.	проектирование	131 361	131 361

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 950	1 475
1.1.1.	строительство	2 682	1 341
1.1.2.	проектирование	269	134
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	930	464
1.2.1.	строительство	845	422
1.2.2.	проектирование	85	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	617	617
1.3.1.	строительство	561	561
1.3.2.	проектирование	57	57
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 929	1 929
2.1.1.	строительство	1 753	1 753
2.1.2.	проектирование	176	176

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	81	81
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	6	6
1.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	2	2
1.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	21	21
1.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	8	8

1	2	3	4
1.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	2	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 361	1 180
2.1.2.	свыше 150 кВт	289	289
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 765	1 382
2.2.2.	свыше 150 кВт	105	105
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	671	335
2.3.2.	свыше 150 кВт	671	671
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	762	381
2.4.2.	свыше 150 кВт	762	762
2.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 398	4 199
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 279	2 279
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 745	872
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	1 745	1 745
2.6.3.	свыше 150 кВт	550	550
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 141	1 141
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 611	11 805
3.1.2.	свыше 150 кВт	2892	2892
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 656	13 828
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 048	1 048
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 706	3 353
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 706	6 706

1	2	3	4
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 617	3 808
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 617	7 617
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 982	41 991
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 758	22 758
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 457	8 728
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 503	2 751
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 649	3 649
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 414	11 414
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	76	76
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7	7
4.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	2	2
4.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	20	20
4.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	7	7
4.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	2	2
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35кВ кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	49	49
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	4	4
5.3.	свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ	1	1
5.4.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	12	12
5.5.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	4	4
5.6.	свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	1	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$K^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация №3» на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ООО «Горэлектро» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 450 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» по мероприятиям в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 0,4кВ		На уровне напряжения 6-10кВ
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	275	71	57

1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	70	21	16
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	128	31	25
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	77	19	16

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	199 999	99 999
1.1.1.	строительство	181 817	90 908
1.1.2.	проектирование	18 182	9 091
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	199 999	199 999
1.2.1.	строительство	181 817	181 817
1.2.2.	проектирование	18 182	18 182
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	257 824	128 911
2.1.1.	строительство	234 385	117 192
2.1.2.	проектирование	23 439	11 719
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	257 824	257 824
2.2.1.	строительство	234 385	234 385
2.2.2.	проектирование	23 439	23 439
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	277 986	138 992
3.1.1.	строительство	252 715	126 357

1	2	3	4
3.1.2.	проектирование	25 271	12 635
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	300 376	150 187
3.2.1.	строительство	273 069	136 534
3.2.2.	проектирование	27 307	13 653
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	326 225	326 225
3.3.1.	строительство	296 567	296 567
3.3.2.	проектирование	29 658	29 658
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	386 338	193 169
4.1.1.	строительство	351 216	175 608
4.1.2.	проектирование	35 122	17 561
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	522 913	261 456
4.2.1.	строительство	475 375	237 687
4.2.2.	проектирование	47 538	23 769
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	361 381	361 381
4.3.1.	строительство	328 528	328 528
4.3.2.	проектирование	32 853	32 853
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 459 502	729 751
5.1.1.	строительство	1 326 820	663 410
5.1.2.	проектирование	132 682	66 341
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 516 496	1 516 496
5.2.1.	строительство	1 378 632	1 378 632
5.2.2.	проектирование	137 864	137 864

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	3 096	1 548
1.1.1.	строительство	2 814	1 407
1.1.2.	проектирование	282	141
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	976	487
1.2.1.	строительство	887	443
1.2.2.	проектирование	89	44

1	2	3	4
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	647	647
1.3.1.	строительство	588	588
1.3.2.	проектирование	59	59
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	2 024	2 024
2.1.1.	строительство	1 840	1 840
2.1.2.	проектирование	184	184

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	70	70
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	21	21
1.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	16	16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 478	1 239
2.1.2.	свыше 150 кВт	303	303
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 902	1 451
2.2.2.	свыше 150 кВт	110	110
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	704	352
2.3.2.	свыше 150 кВт	704	704
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
2.4.1.	до 150 кВт включительно	799	399
2.4.2.	свыше 150 кВт	799	799
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 814	4 407
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 388	2 388
2.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 832	916
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	578	289
2.6.3.	свыше 150 кВт	383	383
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 198	1 198
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	24 780	12 390
3.1.2.	свыше 150 кВт	3 035	3 035
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	29 025	14 512
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 100	1 100
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	7 038	3 519
3.3.2.	свыше 150 кВт	7 038	7 038
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 995	3 997
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 995	7 995
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	88 139	44 069
3.5.2.	свыше 150 кВт	23 885	23 885
3.6.	строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	18 321	9 160
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 776	2 888
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 830	3 830
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 979	11 979
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с		

	участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	128	128
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	31	31
4.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	25	25
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	77	77
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	19	19
5.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	16	16

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий

		год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

9. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ООО «Прогресс плюс» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 477 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс» по мероприятиям в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	**92**	**15**
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38	6
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	**19**	**3**
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	**35**	**6**

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2.i}$, $C_{3.i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью Заявителя не более 150 кВт, в т.ч.		
1.1.	*проектирование*	15 432	7 716
1.2.	*строительство*	154 318	77 159
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт, в т.ч.		
2.1.	*проектирование*	15 432	15 432
2.2.	*строительство*	154 318	154 318
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью Заявителя не		

	более 150 кВт, в т.ч.		
3.1.	*проектирование*	22 514	11 257
3.2.	*строительство*	225 136	112 568
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3.i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью Заявителя более 150 кВт, в т.ч.		
4.1.	*проектирование*	22 514	22 514
4.2.	*строительство*	225 136	225 136

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4.i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4.i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью не более 150 кВт, в т.ч.		
1.1.	проектирование	56	28
1.2.	строительство	558	279
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4.i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт, в т.ч.		
2.1.	проектирование	56	56
2.2.	строительство	558	558
3.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4.i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью не более 150 кВт, в т.ч.		
3.1.	проектирование	86	43
3.2.	строительство	865	432
4.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4.i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт, в т.ч.		
4.1.	проектирование	86	86
4.2.	строительство	865	865

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ:		
1.1.	до 150 кВт включительно	38	38
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	6	6
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство ВЛ на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до150 кВт включительно	966	483
2.1.2.	более 150 кВт	966	966
2.2.	строительство ВЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до150 кВт включительно	448	224
2.2.2.	более 150 кВт	448	448
2.3.	строительство КЛ на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до150 кВт включительно	543	271
2.3.2.	более 150 кВт	543	543
2.4.	строительство КЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до150 кВт включительно	701	350
2.4.2.	более 150 кВт	701	701
2.5.	строительство трансформаторных подстанций		
2.5.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.1.	до150 кВт включительно	357	178
2.5.1.2.	более 150 кВт	357	357
2.5.2.	2КТП 6(10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.2.1.	до150 кВт включительно	554	277
2.5.2.2.	более 150 кВт	554	554
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
3.1.	строительство ВЛ на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до150 кВт включительно	9 658	4 829
3.1.2.	более 150 кВт	9 658	9 658
3.2.	строительство ВЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до150 кВт включительно	4 476	2 238
3.2.2.	более 150 кВт	4 476	4 476
3.3.	строительство КЛ на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
3.3.1.	до150 кВт включительно	5 430	2 715
3.3.2.	более 150 кВт	5 430	5 430
3.4.	строительство КЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до150 кВт включительно	7 015	3 507
3.4.2.	более 150 кВт	7 015	7 015
3.5.	строительство трансформаторных подстанций		
3.5.1.	КТП 6 (10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.5.1.1.	до150 кВт включительно	3 574	1 787
3.5.1.2.	более 150 кВт	3 574	3 574
3.5.2.	2КТП 6 (10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.5.2.1.	до150 кВт включительно	5 540	2 770
3.5.2.2.	более 150 кВт	5 540	5 540
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно	19	19
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	3	3
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно	35	35
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт	6	6

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$

3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по

Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

10. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Смоленский авиационный завод» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ОАО «Смоленский авиационный завод» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 482/1 прилагается):

1. Принять стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Смоленский авиационный завод» по мероприятиям в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в диапазоне присоединяемой максимальной мощности от 150 кВт до 670 кВт включительно	24
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	**7**
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	**8**

2. Принять размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт включительно, в т.ч.:	243 230	243 230
1.1.	строительство	221 118	221 118
1.2.	проектирование	22 112	22 112
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт, в т.ч:	340 925	340 925
2.1.	строительство	309 932	309 932
2.2.	проектирование	30 993	30 993
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт, в т.ч.:	1 430 657	1 430 657
3.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
3.2.	проектирование	130 060	130 060

3. Принять размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт, в т.ч.:	611	611
1.1.	строительство	555	555
1.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт, в т.ч.:	1 910	1 910
2.1.	строительство	1 736	1 736
2.2.	проектирование	174	174

4. Принять ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно	9	9
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт		
2.1.	строительство воздушных линий	104	104
2.2.	строительство кабельных линий	754	754
2.3.	строительство однотрансформаторных подстанций	361	361
2.4.	строительство двухтрансформаторных подстанций	1 130	1 130
2.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения	2 253	2 253
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт		
3.1.	строительство воздушных линий	1 038	1 038
3.2.	строительство кабельных линий	7 542	7 542
3.3.	строительство однотрансформаторных подстанций	3 613	3 613
3.4.	строительство двухтрансформаторных подстанций	11 301	11 301
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения	22 533	22 533
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно	7	7
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт включительно	8	8

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Смоленский авиационный завод» на 2015 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 7, «воздержался» - 1 (А.А.Романов – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области), «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

11. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для ИП Клецкина И.В. (г. Смоленск) докладывает Е.В. Поправкина – заместитель начальника Департамента.

СЛУШАЛИ:

Поправкина Е.В.: От ИП Клецкин И.В. (г. Смоленск) поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 29.12.2014 № 440 прилагается):

1. Установить индивидуальному предпринимателю И.В. Клецкину (г. Смоленск) тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении:

№	Наименование услуг	Размер тарифа (руб./пасс-км)
1.	Перевозки пассажиров	1,50
2.	Провоз одного места багажа в автобусе	0,45

2. Считать утратившим силу постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 02.04.2013 № 136 «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для индивидуального предпринимателя И.В. Клецкина (г. Смоленск)».

3. Постановление вступает в силу через десять дней после официального опубликования.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предлагаемую Экспертным советом калькуляцию перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении (таблица заключения Экспертного совета от 29.12.2014 № 440).

2. Принять экономически обоснованный тарифы на перевозки пассажиров и багажа в размерах, предложенных Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» –7, «против» - нет.

12. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для МУП «Пригородное ПАТП № 2» муниципального образования «Рославльский район», докладывает Е.В. Поправкина – заместитель начальника Департамента.

СЛУШАЛИ:

Поправкина Е.В.: От МУП «Пригородное ПАТП № 2» муниципального образования «Рославльский район» поступило обращение с просьбой об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа представленных материалов решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 26.12.2014 № 436 прилагается):

1. Установить МУП «Пригородное ПАТП № 2» муниципального образования «Рославльский район» тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении:

№	Наименование услуг	Размер тарифа (руб./пасс-км)
1.	Перевозки пассажиров	1,80
2.	Провоз одного места багажа в автобусе	0,54

2. Считать утратившим силу постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 13.05.2013 № 190 «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном межмуниципальном сообщении для МУП «Пригородное ПАТП № 2» муниципального образования «Рославльский район».

3. Постановление вступает в силу через десять дней после официального опубликования.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предлагаемую Экспертным советом калькуляцию перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении (таблица заключения Экспертного совета от 26.12.2014 № 436).

2. Принять экономически обоснованный тарифы на перевозки пассажиров и багажа в размерах, предложенных Экспертным советом (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» –7, «против» - нет.

13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: На основании материалов по определению размера платы за услуги по технологическому присоединению, представленных ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» от 12.12.2014 вх. № 7149/8, согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 24.12.2014 № 480-од «О начале рассмотрения материалов по определению размера платы за услуги по технологическому присоединению к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» а 2015 год» и назначении Экспертного совета, в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. №1314 , был проведен расчет стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 г.

Экспертный Совет предлагает Правлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на основании проведенного анализа при расчете стандартизированных тарифных ставок на 2015 г:

-принять по организационным мероприятиям нормы времени, учтенные при установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние

от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа);

-произвести расчет затрат по мероприятию «пуск газа» на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства утвержденного приказом ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» от 30.06.2014 № 1-230.

Предлагается членам Правления принять стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2015 год (таблица № 1).

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 год

(руб. без НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1.	С1 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб. за 1 присоединение	283 722
1.2.	С2 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./куб. м в час	5 473
2.	Стандартизированные ставки на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов:		
2.1.	С4k - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		
2.1.1.	109 мм и менее	руб./км	66 883
2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	134 020
2.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	198 945

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки
2.2.	С5 - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./куб. м в час	741
3.	С6n - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа		
3.1.	до 40 куб. метров в час	руб./куб. м в час	1 527
3.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./куб. м в час	468
3.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./куб. м в час	253
4.	С8k - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа		
4.1.	63-160 мм	руб. за 1 присоединение	5 280
4.2.	90-400	руб. за 1 присоединение	5 280

---

* Стандартизированные тарифные ставки **п. 2 - п. 3 в ценах 2001** года.

РЕШИЛИ:

1. Принять стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2015 год:

(руб. без НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1.	С1 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб. за 1 присоединение	283 722
1.2.	С2 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	5 473
2.	Стандартизированные ставки на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов при подземной прокладке: *		
2.1.	С4k - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров при диаметре газопровода:		
2.1.1.	109 мм и менее	руб./км	66 883
2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	134 020
2.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	198 945
2.2.	С5 - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	741
3.	С6n - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа: *		
3.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м^3 в час	1 527
3.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./м^3 в час	468
3.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./м^3 в час	253
4.	С8k - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа	руб. за 1 присоединение	5 280

* Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные п.1, не применяются для Заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке присоединения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Результаты голосования: «за» – 7, «против» - нет.

14. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2015 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» на территории Смоленской области на 2015 год.

Предложение ОАО «Газпром Газораспределение Смоленск» по величине ставок платы на 2015 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования составляет:

- при длине газопровода-ввода до 10 м – 167,76 тыс. руб. без НДС;
- при длине газопровода-ввода от 10 м до 35 м – 179,7 тыс. руб. без НДС.
- при длине газопровода-ввода от 35 м – 324,94 тыс. руб. без НДС.

Экспертным советом при расчете затрат на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям:

- расходы на организационные мероприятия расчитаны с учетом роста заработной платы на 6,7 % по отношению к принятой при установлении платы на 2014 год.
- пересчитан налог на прибыль с учетом налогового законодательства (доходы за минусом затрат из себестоимости).
- расходы на 2015 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к газораспределительным сетям в соответствии с приложением к заключению.

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента:

1. Принять:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 44 703,39 руб. (без НДС);

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности согласно приложению к заключению;

- размер платы, установленный в пунктах 1, 2 постановления, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемый Экспертным советом размер платы на 2015 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к газораспределительным сетям в размере 44 703,39 рублей (без НДС).

Утвердить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с учетом предложений ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» в соответствии с таблицей:

№ п/п	Расстояние до точки подключения	Размер платы для прочих потребителей, руб. (без НДС)		Размер платы для физических лиц, руб. (с НДС)	
		в сельской местности	в городской черте	в сельской местности	в городской черте
1.	При длине газопровода-ввода до 10 м включительно	21 120,00	24 921,60	24 898,00	27 423,20
2.	При длине газопровода-ввода свыше 10 м и до 35 м включительно	29 700.00	34 309,32	35 046,00	40 485,00
3.	При длине газопровода-ввода свыше 35 м	44 703,39	44 703,39	52 750,00	52 750,00

Проект постановления прилагается.

Результаты голосования: «за» –7, «против» - нет.

15. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 456, докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

СЛУШАЛИ:

Пудова М.Б.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 456.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 456 (проект постановления прилагается)

Результаты голосования: «за» – 7, «против» - нет.

16. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 438, докладывает М.Б. Пудова – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

СЛУШАЛИ:

Пудова М.Б.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 438.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 19.12.2014 № 438 (проект постановления прилагается)

Результаты голосования: «за» – 7, «против» - нет.

17. О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.07.2012 № 260, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.07.2012 № 260.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.07.2012 № 260 (проект постановления прилагается)

Результаты голосования: «за» – 7, «против» - нет.

Председатель Правления **О.А. Рыбалко**

Секретарь заседания Правления **Н.А. Буханова**