**Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике**

*г. Смоленск* *11 июня 2015 года*

# ПРОТОКОЛ № 34
## 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:**

Поправкина Е.В. – заместитель начальника Департамента.
Алфимова Е.А. – начальник отдела ценового регулирования энергоснабжающих организаций
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
Кавченков В.П. – представитель некоммерческого партнёрства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
Романов А.А. - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области – начальник отдела контроля экономической концентрации и естественных монополий

**Экспертный совет:**

Приложения:
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 газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» объекта ОАО «Регион» (здание гаража, расположенное по адресу: Смоленская область, г. Демидов, ул. Фрадкова, д. 12), 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 ООО «Электросетьремонт» на 2015 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.**

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 газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» объекта ОАО «Регион» (здание гаража, расположенное по адресу: Смоленская область, г. Демидов, ул. Фрадкова, д. 12), 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» объекта ОАО «Регион» (здание гаража, расположенное по адресу: Смоленская область, г. Демидов, ул. Фрадкова, д. 12) по индивидуальному проекту.

Экспертный совет на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 04.06.2015 № 321 прилагается):

- принять размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту газоиспользующего оборудования объектов ОАО «Регион» (здание гаража, расположенное по адресу: Смоленская область, г. Демидов, ул. Фрадкова, д. 12) с давлением газа в точке подключения 0,3 МПа к существующей газораспределительной сети среднего давления D=225мм

ОАО «Газпром газораспределение Смоленск» в размере 251 279,27 руб. (без НДС) в том числе по следующим мероприятиям:

| № пп | Наименование мероприятий | Стоимость мероприятий, руб. (без НДС) |
|---|---|---|
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий | 198 698,28 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 118 605,32 |
| 2.1.1. | 109 мм и менее (газопровод среднего давления с учетом прохода методом ГНБ 17м) | 118 605,32 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов - до 40 куб. метров в час | 80 092,96 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 310,11 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 2 596,31 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль | 20% |
| 6. | Налог на прибыль | 49 674,57 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | 251 279,27 |

**РЕШИЛИ:**

Утвердить стоимость мероприятий по индивидуальному проекту за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта ОАО «Регион» (здание гаража, расположенное по адресу: Смоленская область, г. Демидов, ул. Фрадкова, д. 12) по индивидуальному проекту с давлением газа в точке подключения 0,3 МПа к существующей газораспределительной сети среднего давления D=225мм с учетом налога на прибыль по мероприятиям:

| № пп | Наименование мероприятий | Стоимость мероприятий, руб. (без НДС) |
|---|---|---|
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий | 198 698,28 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 118 605,32 |
| 2.1.1. | 109 мм и менее (газопровод среднего давления с учетом прохода методом ГНБ 17м) | 118 605,32 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов - до 40 куб. метров в час | 80 092,96 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 310,11 |

| № пп | Наименование мероприятий | Стоимость мероприятий, руб. (без НДС) |
|---|---|---|
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 2 596,31 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль | 20% |
| 6. | Налог на прибыль | 49 674,57 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | 251 279,27 |

Результаты голосования: «за» – 5, «воздержался» - нет, «против» - нет.

**2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросетьремонт» 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 «Электросетьремонт» 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 04.06.2015 № 322 и дополнение к заключению от 10.06.2015 № 322 прилагаются):

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 ООО «Электросетьремонт» по мероприятиям на 2015 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

| № п/п | Наименование мероприятий | На уровне напряжения 0,4 – 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 присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | 107 | 32 | 10 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 30 | 9 | 3 |

| № п/п | Наименование мероприятий | На уровне напряжения 0,4 – 35 кВ | | |
|---|---|---|---|---|
| | | до 150 кВт включительно | от 150 кВт до 670 кВт включительно | свыше 670 кВт |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) | 44 | 13 | 4 |
| 1.3. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 33 | 10 | 3 |

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

руб./кВт (НДС не облагается)

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Период действия стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|
| | | 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 6-10 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 1.1. | до 150 кВт включительно, в т.ч.: | 153 617 | 76 809 |
| 1.1.1. | строительство | 139 652 | 69 826 |
| 1.1.2. | проектирование | 13 965 | 6 983 |
| 1.2. | свыше 670 кВт, в т.ч.: | 119 255 | 119 255 |
| 1.2.1. | строительство | 108 414 | 108 414 |
| 1.2.2 | проектирование | 10 841 | 10 841 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 2.1. | до 150 кВт включительно, в т.ч.: | 346 332 | 173 165 |
| 2.1.1. | строительство | 314 847 | 157 423 |
| 2.1.2. | проектирование | 31 485 | 15 742 |
| 2.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно, в т.ч.: | 346 332 | 346 332 |
| 2.2.1. | строительство | 314 847 | 314 847 |
| 2.2.2. | проектирование | 31 485 | 31 485 |

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

Таблица 3

руб./кВт (НДС не облагается)

| № п/п | Тип подстанции | Период действия стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|
| | | 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: | | |
| 1.2. | до 150 кВт включительно, в т.ч.: | 515 | 257 |
| 1.2.1. | строительство | 468 | 234 |
| 1.2.2. | проектирование | 47 | 23 |
| 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 и до 670 кВт включительно, в т.ч.: | 405 | 405 |
| 2.1.1. | строительство | 368 | 368 |
| 2.1.2. | проектирование | 37 | 37 |
| 2.2. | свыше 670 кВт, в т.ч.: | 177 | 177 |
| 2.2.1. | строительство | 161 | 161 |
| 2.2.2. | проектирование | 16 | 16 |

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

Таблица 4

руб./кВт (НДС не облагается)

| № п/п | Наименование мероприятий | Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) | |
|---|---|---|---|
| | | 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 35 кВ | 13 | 13 |
| 1.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 35 кВ | 4 | 4 |
| 1.3. | свыше 670 кВт на уровне напряжения до 35 кВ | 1 | 1 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 2.1. | строительство воздушных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 2.1.1. | до 150 кВт включительно | 141 | 70 |
| 2.1.2. | свыше 670 кВт | 73 | 73 |
| 2.2. | строительство кабельных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 2.2.1. | до 150 кВт включительно | 529 | 264 |
| 2.2.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 498 | 498 |
| 2.3. | строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 2.3.1. | до 150 кВт включительно | 315 | 157 |
| 2.4. | строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 2.4.1. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 247 | 247 |
| 2.4.2. | свыше 670 кВт | 108 | 108 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | | |
| 3.1. | строительство воздушных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 3.1.1. | до 150 кВт включительно | 1 408 | 704 |
| 3.1.2. | свыше 670 кВт | 727 | 727 |
| 3.2. | строительство кабельных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 3.2.1. | до 150 кВт включительно | 5 289 | 2 644 |
| 3.2.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 4 978 | 4 978 |
| 3.3. | строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 3.3.1. | до 150 кВт включительно | 3 145 | 1 572 |
| 3.4. | строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью: | | |
| 3.4.1. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 2 471 | 2 471 |
| 3.4.2. | свыше 670 кВт | 1 084 | 1 084 |
| 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 35 кВ | 38 | 38 |
| 4.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 35 кВ | 11 | 11 |
| 4.3. | свыше 670 кВт на уровне напряжения до 35 кВ | 4 | 4 |
| 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 35 кВ | 5 | 5 |
| 5.2. | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 35 кВ | 2 | 2 |
| 5.3. | свыше 670 кВт на уровне напряжения 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<br>- 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» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

**Председатель Правления** **О. А. Рыбалко**

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