

**Министерство
экономического развития
Ульяновской области**

**Руководителю
ОАО «УАЗ»**

**Департамент
по регулированию
цен и тарифов**

Спасская ул., д.3, г.Ульяновск, 4320617
тел. (8422) 79-18-56, факс (8422) 79-18-51
E-mail: tarif@ulgov.ru

25.12.2014 № 06 - 2743

О предоставлении информации

Департамент по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области направляет в Ваш адрес выписку из протокола заседания Правления Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 и копию решения Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014.

Приложение на 20 л. в 1 экз.

И.о.директора

С.В. Ципровский

Долгишев Сергей Анатольевич
8(8422)24-16-24



Министерство экономического развития Ульяновской области
432063, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 41-40-24, Е-mail:
econom@ulgov.ru

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Министерства экономического развития
Ульяновской области

от «22» декабря 2014 года

№ 84-Э

Присутствовали:

Ципровский С.В. – И.о. директора департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области.

Лебедева Н.А. - начальник отдела регулирования электроэнергетики департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области.

Торгашёва Т.М. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области.

Николихина Н.А. - начальник отдела регулирования ЖКК департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области.

Крючкова О.А. – начальник отдела экономического анализа департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области.

Першенков С.А. – представитель НП «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергетикой и мощностью» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики).

Повестка дня:

44. Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «УАЗ» на 2015 год.

Вопрос № 44.

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области Лебедеву Н.А. по вопросу утверждения стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «УАЗ» на 2015 год.

Ранее ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «УАЗ» не утверждались. У сетевой компании отсутствуют фактические и плановые данные необходимые для расчёта тарифных ставок за технологическое присоединение.

Согласно п. 9.1 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации.

ской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Для расчёта платы за технологическое присоединение без инвестиционной составляющей к электрическим сетям ОАО «УАЗ» приняты расходы на выполнение организационных мероприятий рассчитанных для ОАО «РЖД» включающих в себя:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями – 93,47 руб./кВт;

- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 46,90 руб./кВт;

- осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и Заявителя) – 20,24 руб./кВт;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 20,23 руб./кВт.

Расходы ОАО «УАЗ» по вышеперечисленным мероприятиям рассчитаны в виде стандартизированной ставки C_1 (руб./кВт).

Тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в части выполнения мероприятий по строительству объектов «последней мили» утверждены на уровне ставок принятых для ОАО «МРСК Волги» ввиду того, что сметные расчёты ОАО «МРСК Волги» были подвергнуты профессиональной экспертизе со стороны Центра судебных и негосударственных экспертиз «Индекс» на предмет оценки соответствия: техническим регламентам, результатам инженерных изысканий, сметным нормативам, национальным стандартам, стандартам организаций и т.п., что подтверждается экспертными заключениями.

Для расчёта платы за технологическое присоединение исходя из стандартизованных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям применяются следующие формулы:

1.Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i), (\text{руб.}), \quad (1)$$

где:

$\Pi_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2.Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \text{ и } 3i \times L_i \times Z_{\text{изм.ст}}), (\text{руб.}), \quad (2)$$

где:

$\Pi_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i} или $3i$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3.Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}}), (\text{руб.}), \quad (3)$$

где:

$\Pi_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_4 – стандартизированные тарифные ставки;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4.Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \text{ или } 3i \times L_i \times Z_{\text{изм.ст}}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}}), (\text{руб.}), \quad (4)$$

где:

$\Pi_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}$ – стандартизированные тарифные ставки;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Таким образом, учитывая вышеизложенное считать экономически обоснованными тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «УАЗ» на 2015 год:

1. За единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (без НДС):

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x35	НН (0,4 кВ и ниже)	16 900,47
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x50		19 423,96
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x70		22 795,50
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x95		24 171,45
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x70		5 484,96
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		6 000,06
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		5 664,36
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН1 (35кВ);	6 235,80
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5 976,31
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	29 214,26
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150		33 604,64
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185		35 741,91
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240		38 547,13
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x120	СН2 (20-1кВ)	13 386,49

3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150		14 973,89
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185		16 757,02
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240		18 939,35
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²		6 704,17
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²		7 483,46
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		27 971,29
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		18 456,05
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		12 250,56
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		10 495,41
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		7 289,53
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		5 397,37
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		4 279,65
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 499,90
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 621,75
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		15 870,35
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4		10 511,56
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 852,61
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 712,75
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА		46 597,04
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		29 598,28
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		19 141,96
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		46 751,98
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		29 695,96
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		18 529,58
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		54 121,28
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		34 992,40
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		21815,24
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	x	61 296,23
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		38 427,33
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА		25 118,23
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА		15 927,41
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА		10 361,30
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		62 745,98
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		39333,08
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА		25 706,58
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА		16 276,36
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10		10 594,80

	кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		68 834,04	
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА		43 113,16	
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА		28 127,32	
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА		17 789,26	
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		11 555,39	
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА		18 6256,44	
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА		11 6625,60	
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА		75 689,58	
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА		47 725,08	
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		30 875,39	
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		16 343,40	
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		10 702,04	
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		27 394,79	
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА		17 664,40	
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		29 585,30	
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		19 044,43	
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		38 079,54	
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		24 395,82	
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		46,90	
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	20,24	
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям иключение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23	

2. Стандартизованные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в ценах 2001 года (без НДС):

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строи-	x	

	тельству «последней мили»		
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи	НН (0,4 кВ и ниже)	
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x35		16 900,47
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x50		19 423,96
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x70		22 795,50
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x95		24 171,45
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x50		4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1x70	CH2 (20-1кВ)	5 484,96
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	CH1 (35кВ);	6 000,06
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		5 664,36
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		6 235,80
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5 976,31
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	29 214,26
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150		33 604,64
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185		35 741,91
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240		38 547,13
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x120	CH2 (20-1кВ)	13 386,49
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150		14 973,89
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185		16 757,02
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240		18 939,35
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	CH1 (35кВ);	6 704,17
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²		7 483,46
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	27 971,29
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		18 456,05
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		12 250,56
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		10 495,41
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		7 289,53
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		5 397,37
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		4 279,65
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 499,90
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 621,75
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		15 870,35
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 511,56
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 852,61
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 712,75
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	x	46 597,04
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		29 598,28
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		19 141,96
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		46 751,98
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		29 695,96
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		18 529,58
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		54 121,28

4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		34 992,40
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		21815,24
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		61 296,23
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		38 427,33
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА		25 118,23
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА		15 927,41
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА		10 361,30
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		62 745,98
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		39333,08
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА		25 706,58
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА		16 276,36
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		10 594,80
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		68 834,04
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА		43 113,16
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА		28 127,32
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА		17 789,26
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		11 555,39
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА		18 6256,44
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА		11 6625,60
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА		75 689,58
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА		47 725,08
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		30 875,39
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		16 343,40
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		10 702,04
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		27 394,79
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА		17 664,40
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		29 585,30
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		19 044,43
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		38 079,54
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		24 395,82
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	X	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным		20,24

	лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить проект приказа Министерства экономики Ульяновской области «Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «УАЗ» на 2015 год». Проголосовали: «За» - 5 чел., «Против» – 1 чел.

2. Контроль за исполнением приказа возложить на директора департамента по регулированию цен и тарифов Министерства экономики Ульяновской области.

Председательствующий

С.В. Ципровский

Секретарь

М.Ю. Башаева

Выписка верна

Секретарь правления

23.12.2014

М.Ю.Башаева