

**МИНИСТЕРСТВО РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ И ЭКОНОМИКИ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ
от 20 декабря 2016 г. N 06-538

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ СТАВОК, СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2017 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании [Положения](#) о Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 N 8/125-П "О Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области", приказываю:

1. Утвердить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

1) единые стандартизированные тарифные [ставки](#), применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской (приложение N 1);

2) [ставки](#) за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение N 2);

3) [формулы](#) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение N 3);

4) плановые выпадающие [доходы](#) сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2017 год (приложение N 4).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учетом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом

такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), - в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Исполняющий обязанности
Министра
А.Х.ХАКИМОВ

Таблица 30

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ"

N п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах без учета НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x	x	x

3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x	x	x
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 16	НН (0,4 кВ и ниже)	8245,95	4122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 25	НН (0,4 кВ и ниже)	9278,87	4639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 35	НН (0,4 кВ и ниже)	9826,97	4913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 50	НН (0,4 кВ и ниже)	10255,52	5127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 70	НН (0,4 кВ и ниже)	10844,99	5422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 95	НН (0,4 кВ и ниже)	11336,97	5668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3 x 120	НН (0,4 кВ и ниже)	12802,86	6401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2 x 16	НН (0,4 кВ и ниже)	7806,23	3903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4 x 25	НН (0,4 кВ и ниже)	8517,73	4258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4 x 35	НН (0,4 кВ и ниже)	9053,83	4526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4 x 50	НН (0,4 кВ и ниже)	9443,92	4721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4 x 70	НН (0,4 кВ и ниже)	9950,65	4975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4 x 95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10457,80	5228,90	-	-

3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1 x 35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2784,66	1392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1 x 50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2309,35	1154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1 x 70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2451,01	1225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1 x 95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3200,24	1600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1 x 120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3380,32	1690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6175,88	3087,94	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6475,02	3237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6740,96	3370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	x	x	x	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4 x 25	НН (0,4 кВ и ниже)	2573,01	1286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4 x 120	НН (0,4 кВ и ниже)	4017,94	2008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 120	НН (0,4 кВ и ниже)	4672,33	2336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8171,52	4085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 150	НН (0,4 кВ и ниже)	5461,72	2730,86	-	-

3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8689,17	4344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 185	НН (0,4 кВ и ниже)	5836,83	2918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9491,48	4745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 240	НН (0,4 кВ и ниже)	6342,18	3171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4 x 240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10232,98	5116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБлУ-1 4 x 70	НН (0,4 кВ и ниже)	7243,01	3621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБлУ-1 4 x 120	НН (0,4 кВ и ниже)	8334,70	4167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБлУ-1 4 x 185	НН (0,4 кВ и ниже)	9386,84	4693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБлУ-1 4 x 240	НН (0,4 кВ и ниже)	10057,16	5028,58	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 120	СН2 (20-1 кВ)	3358,73	1679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	4821,21	2410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 150	СН2 (20-1 кВ)	3796,50	1898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5299,57	2649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 185	СН2 (20-1 кВ)	4259,91	2129,96	-	-

3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5767,17	2883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 240	СН2 (20-1 кВ)	4859,63	2429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3 x 240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	6250,15	3125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	x	x	x	x	x
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	23336,32	11668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	15623,70	7811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	10489,64	5244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	4330,48	2165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	9252,68	4626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	6562,44	3281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	4929,84	2464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	3984,52	1992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	3365,21	1682,61	-	-

3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	3571,73	1785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	15988,54	7994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	10595,94	5297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	7938,86	3969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	5792,28	2896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения в соответствии с **Методическими указаниями** по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

Приложение N 3
к приказу
Министерства развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. N 06-538

**ФОРМУЛЫ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

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

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная **ставка** согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

N_i - объем 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \text{ и (или) } z_i \times L_i \times k_{\text{изм.ст}}), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная **ставка** согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

C_{2i} или z_i - стандартизированные тарифные **ставки** на соответствующем уровне напряжения согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

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

$k_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{4i} \times N_i \times K_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, (3)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

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

$K_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градоостроительной 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \text{ или } 3i L_i \times K_{изм.ст}) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times N_i \times K_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, (4)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

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

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

$K_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градоостроительной деятельности.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 \times N_i + ((0,5 \times (C_2 \times K_{изм.ст} \times L_{i(вл)} + C_3 \times K_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times K_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times K_{изм.ст} \times L_i + C_3 \times K_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times K_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2...ИПЦ_{t+f}})), \text{ (руб.)}, (5)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

C_2 , C_3 , C_4 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

$K_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к

федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градоостроительной деятельности;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу "Строительство", публикуемый Министерством развития конкуренции и экономики Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Приложение N 4
к приказу
Министерства развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. N 06-538

**ПЛАНОВЫЕ ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫЕ
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, НА 2017 ГОД**

N п/п	Территориальные сетевые организации	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учета НДС
1	2	3
1.	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги" (филиал "Ульяновские распределительные сети" ПАО "МРСК Волги")	9944,69
2.	Акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"	25925,47
3.	Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"	22898,35
4.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоХолдинг"	65,85
5.	Закрытое акционерное общество "Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения"	0,00
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Инзенские районные электрические сети"	0,00
7.	Общество с ограниченной ответственностью "ИНЗА СЕРВИС"	0,00

8.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"	0,00
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"	0,00
10.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	0,00
11.	Акционерное общество "Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов"	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Сети Барыш"	0,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоХолдинг-Н"	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть"	0,00
15.	Общество с ограниченной ответственностью "ОНИК"	0,00
16.	Акционерное общество "Оборонэнерго" (филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго")	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью "Димитровградская сетевая компания"	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергетическая промышленная группа"	0,00
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Заволжская сетевая компания"	0,00
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосеть"	0,00
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Симбирсксетьсервис"	0,00
22.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоКомпания"	0,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСоюз"	0,00
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Стройэнергоремонт"	0,00
25.	Общество с ограниченной ответственностью СК "СПМ-Энерго"	0,00
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Симбирская Сетевая Компания"	0,00

27.	Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновский автомобильный завод"	0,00
28.	Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"	0,00
29.	Общество с ограниченной ответственностью "Композит-Энерго"	0,00
30.	Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ"	0,00
31.	Общество с ограниченной ответственностью "АВИС"	0,00
32.	Акционерное общество "Авиастар-СП"	0,00
33.	Акционерное общество "Ульяновский патронный завод"	0,00
34.	Открытое акционерное общество "Комета"	0,00
35.	Акционерное общество "Ульяновское конструкторское бюро приборостроения"	0,00
36.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания Парк"	0,00
37.	Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновскэлектросеть"	0,00
38.	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" (Саратовский филиал ООО "Газпром энерго")	0,00
39.	Общество с ограниченной ответственностью "Средне поволжская сетевая компания"	0,00
40.	Общество с ограниченной ответственностью "Рузаевские электрические сети"	0,00