



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 декабря 2013 года № 44-44
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Регламентом установления (цен) тарифов и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания), правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» согласно приложениям 1 - 5 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) для заявителей, подающих 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 заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня 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.

4. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, действуют на 2014 год.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» энергопринимающих устройств заявителей 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 необходимого заявителю уровня 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 на 2014 год составляет 1921,93 рублей (без НДС) за 1 кВт максимальной мощности.

6. Размер выпадающих доходов ОАО «ЭнергоКурган» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей 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 необходимого заявителю уровня 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, на 2014 год составляет 10558131,79 рублей (без НДС).

7. Признать утратившим силу с 01 января 2014 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 27 декабря 2012 г. № 55-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган».

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Директор Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



М.И. Шеремет

Приложение 1 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 12 декабря 2013 года № 44-44 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в расчете на 1 кВт максимальной мощности, С1, руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		До 150 кВт включительно* **	свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно**	свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС всего, в том числе:	94,18	27,50	3,91
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16,83	4,93	0,77
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	46,25	14,28	2,04
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	7,42	1,98	0,26
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	23,68	6,31	0,84

* За исключением 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 необходимого заявителю уровня 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 том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

** при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) не применяется п.1.3

Приложение 2 к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 12 декабря 2013 года № 44-44
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок, формулы платы за технологическое
присоединение и ставок за единицу максимальной
мощности для применения при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ЭнергоКурган»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган» на
строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, С2, руб./км
без НДС

Уровень напряжения строящейся воздушной линии электропередачи, кВ	Стандартизированная тарифная ставка С2, руб./км без НДС
0,4	202887,75
6-10	167346,40

* За исключением 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 необходимого заявителю уровня 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 том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

Примечание. В ценах 2001 года.

Приложение 3 к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 12 декабря 2013 года № 44-44
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок, формулы платы за технологическое
присоединение и ставок за единицу максимальной
мощности для применения при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ЭнергоКурган»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган» на
строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, СЗ, руб./км без НДС

Уровень напряжения строящейся кабельной линии электропередачи, кВ	Стандартизированная тарифная ставка СЗ, руб./км без НДС
0,4	188353,03
6-10	228656,25

* За исключением 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 необходимого заявителю уровня 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 том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

Примечание. В ценах 2001 года.

Приложение 4 к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 12 декабря 2013 года № 44-44
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формулы платы за
технологическое присоединение и ставок за
единицу максимальной мощности для применения
при расчете платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО
«ЭнергоКурган»

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган на
строительство подстанций,
С4, руб./кВт без НДС

Уровень напряжения строящейся комплектной трансформаторной подстанции (КТП), распределительной трансформаторной подстанции (РТП), кВ	Стандартизированная тарифная ставка С4, руб./кВт без НДС
0,4	202,71

* За исключением 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 необходимого заявителю уровня 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 том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С4 (руб./кВт) определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

В ценах 2001 года.

Приложение 5 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 12 декабря 2013 года № 44-44 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган»

Формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган»

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{пр}} = C1 * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{пр}} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * z_{\text{изм.ст}} + \sum_i C3_i * L_i * z_{\text{изм.ст}}$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{пр}} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * z_{\text{изм.ст}} + \sum_i C3_i * L_i * z_{\text{изм.ст}} + \sum_i C4_i * N_i * z_{\text{изм.ст}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб./кВт.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложениями 2 и 3 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.

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

$C4_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 4 к настоящему постановлению, руб./кВт.

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Курганской области, в которой располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается 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.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается ОАО «ЭнергоКурган» в соответствии с утвержденной формулой согласно выданным техническим условиям.

Приложение 6 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 12 декабря 2013 года № 44-44

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган»

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган», руб./кВт без НДС

п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС					
		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет до 150 кВт включительно* ***		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно***		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	16,83	16,83	4,93	4,93	0,77	0,77
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	1665,52	1594,47	1665,52	1594,47	1665,52	1594,47
3.2	Строительство кабельных линий	1448,94	1049,72	1448,94	1049,72	1448,94	1049,72
3.3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1187,88	-	1187,88	-	1187,88	-

3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	46,25	46,25	14,28	14,28	2,04	2,04
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	7,42	7,42	1,98	1,98	0,26	0,26
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	23,68	23,68	6,31	6,31	0,84	0,84

<*> За исключением 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 электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня 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.

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

<***> при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) не применяется п.5

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется ОАО «ЭнергоКурган» на основании ставок за единицу максимальной мощности (в соответствии с приложением 6 к настоящему постановлению) по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6 приложения 6 к настоящему Постановлению) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым ОАО «ЭнергоКурган» для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с приложением 6 к настоящему постановлению применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 приложения 6 к настоящему постановлению), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.