

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 N 186  
(ред. от 06.04.2016) "О Единых стандартах качества  
обслуживания сетевыми организациями  
потребителей услуг сетевых организаций"

Приложение N 7  
к Единым стандартам  
качества обслуживания сетевыми  
организациями потребителей  
услуг сетевых организаций

Список изменяющих документов  
(внесено Приказом Минэнерго России от 06.04.2015 N 217)

## Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Омскэнергосервис» услуга по 2015 год  
(магистральная сетевая организация)

### 1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровню напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

	Количество потребителей		Динамика изменения показателя
	2014	2015	
СН2			
Категория надежности 2	3	3	0
НН			
Категория надежности 2	1	1	0
Категория надежности 3	1	1	0

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, владение устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, физические объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2014	2015	Динамика изменения показателя
Количество точек поставки электрической энергии, всего	13	13	0
ООО "К-Струм Девелопмент Восток"	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "Ренегат"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	5	5	0
ОАО "ОмскВодоканал"	1	1	0
Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии	13	13	0
ООО "К-Струм Девелопмент Восток"	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "Ренегат"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	5	5	0
ОАО "ОмскВодоканал"	1	1	0
Количество приборов учета с возможностью дистанционного сбора данных	3	3	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровню напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2014	2015	Динамика изменения показателя
Длина воздушных линий	-	-	
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Длина кабельных линий	-	-	
КЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	29,5	29,5	0
НН	0,5	0,5	0
Количество подстанций:	-	-	
110 кВ	1	1	0
35 кВ	-	-	
6(10) кВ	21	21	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровню напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

	2014	2015	Динамика изменения показателя
Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства, %			
Воздушные линии			
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Кабельные линии			
КЛ	-	-	
ВЛ	-	-	
СН1	90	90	0
СН2	90	90	0
НН	90	90	0
Подстанции	75	75	0

### 2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2014	2015	Динамика изменения показателя
1	3	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (Пмл)	-	-	-
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии (Пчл)	-	-	-
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пмл, млн)	-	-	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пчл, млн)	-	-	-
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующими организациями и (или) решениями суда, штурм	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующими организациями и (или) решениями суда, штурм	-	-	-

2.2. Рейтинги структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде:

Структурных единиц в части передачи электрической энергии ООО "Омсктеплогор", не имеет

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, (Пмл)				Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, (Пчл)				Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (Пмл, млн)				Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (Пчл, млн)				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимально возможному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)				Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	19	20			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
1	ООО "Омсктеплогор"																					

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме):

мероприятий нет

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме:

нет

**3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению**

3.1. Информация о наличии неэксплуатируемой мощности (мощности, определенной как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации (заполняется в произвольной форме):

---

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме):

нет

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению (заполняется в произвольной форме):

нет

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам													Всего			
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		не менее 670 кВт		объекты по производству электрической энергии			2015					
		2014	2015	Динамика изменения показателя, %	2014	2015	Динамика изменения показателя, %	2014	2015	Динамика изменения показателя, %	2014	2015		Динамика изменения показателя, %				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штурм	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	3
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штурм	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	3
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующими организациями и (или) решениями суда, штурм, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	30	100	0	30	100	0	0	0	0	0	30	100	0	0	0	90
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штурм	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	3
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штурм	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующими организациями и (или) решениями суда, штурм, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	по вине заявителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	90	100	0	90	100	0	0	0	0	0	90	100	0	0	0	270

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не выполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать его)

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания															
		Очная форма			Зачная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее			
		2014	2015	Динамика изменения показател., %	2014	2015	Динамика изменения показател., %	2014	2015	Динамика изменения показател., %	2014	2015	Динамика изменения показател., %	2014	2015	Динамика изменения показател., %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	техническое обслуживание объектов электропередачи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	на технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.2 Информация о деятельности офиса обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся к вам в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание одного потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО "Омсктеплогерд"	Завоуправление	г. Омск ул. Барабинская, 20	8 (3812) 45-86-06 postman.luyab@omskteplogerd.com	8:00 час до 17:00 час	передача электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0

4.3. Информация о значном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	
	Номер телефона по вопросам энергообеспечения	45-86-06
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонной	единицы
	0	0
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы
	0	0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматической системой интерактивного голосового меню	единицы
	0	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонной за текущий период	мин.
	0	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонной за текущий период	мин.
	0	0

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обещаний, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

НЕТ

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах", матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС".

Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах", матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС".

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Опросы не проводились

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

мероприятий нет

4.9. Информация по обращениям потребителей.

№	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Формы обращения	Формы обращения					Обращения							Обращения потребителей, содержащие жалобы					Обращения потребителей, содержащие претензии на исполнение услуг			Факт получения потребителем ответа			Меры реагирования по результатам обращения			
				Служба обращения	Вакансии обращения по государственной телефонной линии	Вакансии обращения по государственному телефону 122	Письменные обращения по государственному телефону 122	Прочие	Содержание услуг по передаче электроэнергии в энергию	Существенные нарушения	Коммерческий учет электроэнергии	Качество обслуживания потребителей	Техническая обслуживание многоквартирных объектов	Прочие	Качество услуг по передаче электроэнергии	Качество электрической энергии	Существенные нарушения в предоставлении	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Вакансии обслуживания и аварийные объекты	Прочие	По техническим работам на объектах	Существенные нарушения по качеству обслуживания	Прочие	Заявления, был ли получен ответ с указанием срока	Заявления, был ли получен ответ с указанием срока	Обращения факты	Выполнение и результаты по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод»**

На основании решения правления РЭК Омской области от 24.12.2014г. № 619/77 установлены и введены в действие с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. тарифы на технологическое присоединение

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/77

**Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,80
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	54,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	235,44
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	235,44
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42

			Стандартизи-
--	--	--	--------------

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4

3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2 )	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм2 )	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм2 )	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм2 )	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм2 )	руб./км	322 432,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм2 )	руб./км	287 052,00

3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км ( АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-кВ проходная	руб./кВт	763,04

4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25

4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<\*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	10874,97	9,356	1162,35<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10831,16	13,181	821,73<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	19900,43	28,516	697,87<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	44833,00	47,572	942,42<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
	Строительство комплектных			

3.4.	трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	47332,19	5,634	8401,17<***>
------	--	----------	-------	--------------

12

3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	29589,75	544,30	54,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*\*\*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

**Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания,	X	X	X

	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя 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):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на

технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

**Примечание:**

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым 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.

---

**Источник официального опубликования:**

– официальный сайт органа исполнительной власти - РЭК Омской области

<http://www.rec.omskportal.ru>

– официальный сайт ООО "Омсктехуглерод"

<http://www.omskcarbongroup.com/about/tariff/>