

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО «УАЗ»** на **2017** год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ООО «Ульяновский автомобильный завод»
2. Сокращенное наименование ООО «УАЗ»
3. Место нахождения г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, д. 92
4. Адрес юридического лица г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, д. 92
5. ИНН 7327077188
6. КПП 732701001
7. Ф.И.О. руководителя Матасов Алексей Вячеславович
8. Адрес электронной почты rz.naumetova@sollers-auto.com
9. Контактный телефон 8-(8422) 40-63-45
10. Факс 8-(8422) 40-91-18

(форма)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью**  
**менее 8900 кВт**

**ООО "УАЗ"**

(наименование сетевой организации)

на **2017** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	X	рублей/кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	0	-
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	X	рублей/кВт	0	-
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	X	рублей/кВт	0	-
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	X	рублей/кВт	0	-
C <sub>1.4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	X	рублей/кВт	0	-
C <sub>2.1</sub> * C2(150кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи(ВЛ):	X	рублей/кВт	X	-
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4×35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	-	-
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4×50			-	-
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4×70			-	-
строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4×95			-	-
строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1×50			-	-
строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1×70	CH2 (20-1кВ)		-	-
строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	CH 1 (35кВ); CH2 / (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических опорах с проводом АС-95	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-

C <sub>3,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи (КЛ):	X	рублей/кВт	X	-
	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4×120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	-	-
	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4×150			-	-
	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4×185			-	-
	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4×240	СН2 (20-1кВ)	руб./кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	-	-
	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3×120			-	-
	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3×150			-	-
	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3×185			-	-
	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3×240			-	-
	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 / (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 / (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
C <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт	-	-
C <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения до 35кВ:	X	рублей/кВт	X	X
	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	23 336,32	-
	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		15 623,70	-
	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		10 489,64	-
	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		9 252,68	-
	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		6 562,44	-
	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		4 929,84	-
	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		3 984,520	-
	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		3 365,210	-
	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		3 571,73	-
	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		15 988,54	-
	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		10 595,94	-
	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		7 938,86	-
	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)		5 792,280	-
C <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x		x	
	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	44 510,290	-
	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	28 353,340	-
	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	18 407,110	-
	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	46 184,180	-
	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	29 354,570	-
	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	18 314,170	-
	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт	54 049,190	-



строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт	37 822,470	-
строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт	24 261,120	-

\* Ставки платы  $C_{2,3}$ ,  $C_{3,4}$  и  $C_{4,5}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	-	-	См. Приложение №3
	по постоянной схеме	-	-	См. Приложение №3
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий:	-	-	См. Приложение №3
	строительство кабельных линий	-	-	См. Приложение №3
	строительство пунктов	-	-	См. Приложение №3
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	См. Приложение №3
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
4.	Проверка сетевой	-	-	См. Приложение №3
	по постоянной схеме	-	-	См. Приложение №3
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	См. Приложение №3
	по постоянной схеме	-	-	См. Приложение №3
	по временной схеме	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	вспомогательные материалы	0	0
	энергия на хозяйственные нужды	0	0
	оплата труда	0	0
	отчисления на страховые взносы	0	0
	прочие расходы - всего	0	0
	из них:	0	0
	работы и услуги производственного характера	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
	работы и услуги непромышленного характера - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	услуги связи	0	0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
	плата за аренду имущества	0	0



Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
	внереализационные расходы - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	0

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

\* В предыдущих три года ООО "УАЗ" не оказывала услуг на технологическое присоединение

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

## ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

\* В предыдущих три года ООО "УАЗ" не оказывала услуг на технологическое присоединение

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* За текущий год ООО "УАЗ" не оказывала услуг на технологическое присоединение

\*\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

\* За текущий год ООО "УАЗ" не оказывала услуг на технологическое присоединение

\*\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.