У Т В Е Р Ж Д А Ю

Генеральный директор
АО «Петербургская сбытовая компания»

Шаскольский М.А.

"_____"_____ 2016г.

Прейскурант на коммерческие услуги АО "Петербургская сбытовая компания" (введен в действие с "03" октября 2016г.)

Код	Наименование услуги	Стоимость услуги, в т.ч. НДС.						
		присоединённая мощность, кВт						
		до 10	11 - 25	26 - 50	51 - 100	101 - 300	301 - 670	свыше 670
1.	**Экспертиза документации и энергоустановок на соответствие для заключения Договора энергоснабжения (услуга оказывается до подачи Заявления для заключения Договора энергоснабжения)**							
1.1	**Включая два выхода инженера на объект, кроме объектов п. 1.3 и п. 1.4 (на один узел учета)**	19 500р.	21 900р.	24 400р.	26 900р.	36 300р.	52 900р.	77 300р.
1.2	**Повторная, включая выход инженера на объект, кроме ЖКХ (на один узел учета)**	9 750р.	10 950р.	12 200р.	13 450р.	18 150р.	26 450р.	38 650р.
1.3	**Для собственников (пользователей) домовладений на территории Ленинградской области, имеющих намерение заключить договор энергоснабжения в письменном виде**	5 000р.	5 500р.	9 500р.	16 300р.			
1.4	**Для вновь построенных многоквартирных домов, включая два выхода инженера на каждый узел учёта:**							
1.4.1	до 10 квартир	52 900р.						
1.4.2	от 11 до 25 квартир	5 000р. за квартирный узел учёта						
1.4.3	от 26 до 50 квартир	4 000р. за квартирный узел учёта						
1.4.4	от 51 до 100 квартир	3 500р. за квартирный узел учёта						
1.4.5	более 100 квартир	2 500р. за квартирный узел учёта/определяется в зависимости от объема работ						
	Экспертиза документации и энергоустановок – действия по проведению экспертизы представленных Клиентом документов на соответствие их законодательству об электроэнергетике, гражданскому и жилищному законодательству, а также проведение экспертизы энергоустановок Клиента на предмет соответствия сведений, содержащихся в технической документации, фактическому состоянию энергоустановок. Экспертиза проводится в течение 10 рабочих дней и имеет конечным результатом выдачу Клиенту экспертного заключения о соответствии представленных документов законодательству об электроэнергетике, гражданскому и жилищному законодательству и акта осмотра энергоустановок, отражающего их фактическое состояние. В случае выявления несоответствия представленных документов нормам действующего законодательства, противоречия документов между собой, несоответствия фактического состояния энергоустановок сведениям, указанным в технической документации, АО "Петербургская сбытовая компания" вправе однократно предоставить Клиенту время для устранения замечаний в сроки, определенные Договором возмездного оказания услуг. В случае неустранения замечаний, Клиенту выдается экспертное заключение с рекомендациями по устранению несоответствий. Предоставление документов для экспертизы не является заявкой Клиента на заключение договора энергоснабжения, а экспертное заключение не является согласием или отказом относительно заключения договора энергоснабжения. Клиент вправе приложить экспертное заключение к пакету документов, требуемых для подачи заявления на заключение Договора энергоснабжения.							
2.	**Экспертиза документов, предоставляемых для изменения Договора энергоснабжения (услуга оказывается до подачи Заявления на изменение Договора энергоснабжения)**							
2.1	**Для собственников (пользователей) домовладений на территории Ленинградской области, имеющих намерение заключить договор энергоснабжения в письменном виде**	5 000р.	5 500р.	9 500р.	16 300р.			
2.2	**При Замене Стороны в Договоре энергоснабжения**							
2.2.2	объект ЖКХ - многоквартирный дом (за один ГРЦ), ДНП, СНТ	24 400р.	26 900р.	36 300р.	46 800р.	58 200р.	67 300р.	86 100р.
2.2.3	промышленные и непромышленные потребители	29 700р.	38 500р.	47 300р.	75 000р.	86 750р.	98 550р.	110 300р.
2.3	**При включении в Договор энергоснабжения субабонентов**	19 500р.	21 900р.	24 400р.	26 900р.	36 300р.	52 900р.	77 300р.
2.4	**При внесении изменений в Приложение, отражающее величину присоединенной мощности и прочие изменения**	19 500р.	21 900р.	24 400р.	26 900р.	36 300р.	52 900р.	77 300р.
	Экспертиза документов, предоставляемых для изменения Договора энергоснабжения, проводится в случаях замены стороны в Договоре энергоснабжения, включения в Договор энергоснабжения субабонентов, изменения присоединенной мощности, дополнения адресного списка, изменений в схеме электроснабжения. В рамках данной услуги в течение 10 рабочих дней проводится экспертиза представленных Клиентом документов на соответствие их законодательству об электроэнергетике, гражданскому и жилищному законодательству, а также производится техническое освидетельствование действующей электроустановки Клиента на предмет соответствия сведений, содержащихся в технических документах, фактическому состоянию электроустановки. По результатам экспертизы Клиенту выдается экспертное заключение о соответствии представленных документов законодательству об электроэнергетике, гражданскому и жилищному законодательству и акт осмотра электроустановки, отражающий ее фактическое состояние. В случае выявления несоответствия представленных документов нормам действующего законодательства, противоречия документов между собой, несоответствия фактического состояния электроустановки сведениям, указанным в технических документах, АО "Петербургская сбытовая компания" вправе однократно предоставить Клиенту время для устранения замечаний в сроки, определенные Договором возмездного оказания услуг. В случае неустранения замечаний, Клиенту выдается экспертное заключение с рекомендациями по устранению несоответствий. Предоставление документов для экспертизы не является заявкой Клиента на заключение договора энергоснабжения, а экспертное заключение не является согласием или отказом относительно заключения договора энергоснабжения. Клиент вправе приложить экспертное заключение к пакету документов, требуемых для подачи заявления на внесение изменения в действующий Договор энергоснабжения.							
3.	**Техническая экспертиза документов**							
3.1	**Экспертиза проектов электроснабжения**	присоединённая мощность, кВт						
3.1.1	**Экспертиза проектов электроснабжения (в течение 10 рабочих дней), кроме объектов ЖКХ:**	до 10	11 - 25	26 - 50	51 - 100	101 - 300	301 - 670	свыше 670
3.1.1.1	3 категория электроснабжения	18 650р.	21 100р.	23 650р.	26 100р.	36 500р.	51 100р.	71 550р.
3.1.1.2	3 категория электроснабжения при наличии ДЭС, РЗА	21 300р.	24 100р.	27 000р.	29 800р.	41 700р.	58 400р.	81 750р.
3.1.1.3	2 категория электроснабжения	23 950р.	27 100р.	30 350р.	33 500р.	46 900р.	65 700р.	92 000р.
3.1.1.4	2 категория электроснабжения при наличии ДЭС, РЗА	27 300р.	30 900р.	34 600р.	38 200р.	53 500р.	74 900р.	104 900р.
3.1.1.5	1 категория электроснабжения, наличие ДЭС, РЗА	30 100р.	33 200р.	36 000р	50 400р.	70 550р.	98 800р.	138 300р.
3.1.2	**Экспертиза проектов электроснабжения (в течение 5 рабочих дней), кроме объектов ЖКХ:**							
3.1.2.1	3 категория электроснабжения	27 950р.	31 600р.	35 400р.	39 100р.	54 750р.	76 650р.	107 300р.
3.1.2.2	3 категория электроснабжения при наличии ДЭС, РЗА	31 950р.	36 150р.	40 500р.	44 700р.	62 550р.	87 600р.	122 650р.
3.1.2.3	2 категория электроснабжения	35 900р.	40 650р.	45 550р.	50 300р.	70 400р.	98 550р.	137 950р.
3.1.2.4	2 категория электроснабжения при наличии ДЭС, РЗА	40 950р.	46 350р.	51 950р.	57 350р.	80 250р.	112 350р.	157 300р.
3.1.2.5	1 категория электроснабжения, наличие ДЭС, РЗА	45 150р.	49 800р.	54 000р.	75 600р.	105 850р.	148 200р.	207 450р.

3.1.3	**Экспертиза проектов электроснабжения объектов ЖКХ (в течение 5 рабочих дней)**			
3.1.3.1	Расчётная схема ГРЩ (ГЩВУ) жилого дома	19 900р.		
3.1.3.2	схема типового квартирного щитка с расчётной мощностью до 10 кВт	4 700р.		
3.1.3.3	схема типового квартирного щитка с расчётной мощностью 10 кВт и выше	7 450р.		
	Расчётные схемы электроустановок квартир индивидуальной планировки и ИЖС принимаются к рассмотрению как самостоятельные проекты			
3.1.3.4	Проект электроустановки мощностью до 10 кВт	5 750р.		
3.1.3.5	Проект электроустановки мощностью от 10 кВт до 30 кВт	9 250р.		
3.1.3.6	Проект электроустановки мощностью 30 кВт и выше	17 150р.		
3.1.4	**Экспертиза проектов электроснабжения объектов ЖКХ (в течение 10 рабочих дней)**			
3.1.4.1	Расчётная схема ГРЩ (ГЩВУ) жилого дома	13 300р.		
3.1.4.2	схема типового квартирного щитка с расчётной мощностью до 10 кВт	3 150р.		
3.1.4.3	схема типового квартирного щитка с расчётной мощностью 10 кВт и выше	5 000р.		
	Расчётные схемы электроустановок квартир индивидуальной планировки и ИЖС принимаются к рассмотрению как самостоятельные проекты			
3.1.4.4	Проект электроустановки мощностью до 10 кВт	3 850р.		
3.1.4.5	Проект электроустановки мощностью от 10 кВт до 30 кВт	6 200р.		
3.1.4.6	Проект электроустановки мощностью 30 кВт и выше	11 500р.		
	Экспертиза проекта проводится с целью проверки на соответствие проектной документации действующим нормативно-техническим документам и техническим условиям на организацию учета электроэнергии. По итогам экспертизы Клиенту выдается Заключение о соответствии (несоответствии) проекта. Данная услуга предоставляется в течение 5 и 10 рабочих дней.			
3.2	**Выдача рекомендаций по месту установки прибора учета, по схеме подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.**	19 500р.		
3.3	**Выдача рекомендаций по проектированию системы АИИС КУЭ**	6 500р.		
	Рекомендации по проектированию системы АИИС КУЭ определяют требования к структуре, составу и порядку разработки АИИС КУЭ. Выдача Заказчику рекомендаций осуществляется в течение 5 дней.			
3.4	**Экспертиза тех. задания на разработку проекта АИИС КУЭ:**			
3.4.1	по техническим условиям АО «Петербургская Сбытовая Компания»	10 500р.		
3.4.2	по техническим условиям ОАО «АТС»	12 500р.		
3.4.3	объектов ЖКХ	9 300р.		
	Предметом экспертизы технического задания на разработку проекта АИИС КУЭ является проверка технического задания на соответствие требованиям технических условий и действующей нормативно-технической документации. По итогам экспертизы, которая производится в течение 10 рабочих дней, Заказчику выдается экспертное заключение на соответствие (несоответствие) технического задания.			
3.5	**Экспертиза проекта АИИС КУЭ:**			
3.5.1	по техническим условиям АО «Петербургск**ая** сбытовой компании»	20 500р.		
3.5.2	по техническим условиям ОАО «АТС»	23 200р.		
3.5.3	объектов ЖКХ	18 700р.		
	Экспертиза проекта АИИС КУЭ проводится в течение 10 рабочих дней с целью проверки на соответствие проектной документации действующим нормативно-техническим документам и техническим условиям на организацию учета электроэнергии. По итогам экспертизы Клиенту выдается Заключение о соответствии (несоответствии) проекта. Условием рассмотрения проекта АИИС КУЭ является наличие согласованного с АО «Петербургская сбытовая компания» Технического задания.			
3.6	**Разработка Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения**			
3.6.1	с нулевыми значениями технологической и аварийной брони	6 000р.		
3.6.2	с ненулевыми значениями технологической и аварийной брони	присоединенная мощность, кВт		
		до 100	100-670	свыше 670
		10 000р.	15 000р.	20 000р.
	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения разрабатывается в целях учета величины технологической и аварийной брони при введении ограничения режима потребления, при формировании графиков ограничения режима потребления и графиков временного отключения потребления, а также в иных случаях, установленных действующим законодательством.			

4. Техническая экспертиза электроустановки

4.1	**Тестирование АИИС КУЭ (АИИС ТУЭ) (без выезда на объект)**	10 000р.

Тестирование системы АИИС КУЭ производится для проверки нормального функционирования действующей системы АИИС КУЭ. Услуга заключается в проведении предварительных дистанционных опросов АИИС КУЭ Заказчика, выполняющего работы по пуско-наладке АИИС КУЭ, анализе фактических характеристик АИИС КУЭ (состава передаваемых данных, характеристик каналов связи и т.п.), а также оказании консультационных услуг в части обеспечения соответствия фактических характеристик АИИС КУЭ проектным без выезда инженера на объект. По завершению тестирования Заказчику выдается Заключение о соответствии (несоответствии).

		количество точек учета	
4.2	**Услуги, оказываемые в период проведения мероприятий по вводу АИИС КУЭ (АИИС ТУЭ) в промышленную и (или) опытную эксплуатацию:**	до 2	более 2
4.2.1	Проверка комплекта документов для ввода в опытную эксплуатацию с оформлением заключения с перечнем выявленных замечаний и участие в комиссии по приемке АИИС КУЭ в опытную эксплуатацию на одном объекте Клиента.[1)]	15 000р.	15 000р. за 2 точки учета + 1000р. за каждую дополнительную точку учета
4.2.2	Проверка комплекта документов для ввода в опытную эксплуатацию с оформлением заключения с перечнем выявленных замечаний и участие в комиссии по приемке АИИС КУЭ в промышленную эксплуатацию на одном объекте Клиента.[1)]	10 000р.	10 000р. за 2 точки учета + 1000р. за каждую дополнительную точку учета
4.2.3	Мониторинг работы АИИС КУЭ в период проведения опытной эксплуатации с ведением журнала опытной эксплуатации.	10 000р.	

[1)] Проверка комплекта документов осуществляется в течение 7 рабочих дней.

		присоединённая мощность, кВт						
4.3	**Проведение технического освидетельствования действующей электроустановки**	до 10	11 - 25	26 - 50	51 - 100	101 - 300	301 - 670	свыше 670
4.3.1	освидетельствование электроустановки юридических лиц	19 500р.	21 900р.	24 400р.	26 900р.	36 300р.	52 900р.	77 300р.
4.3.2	освидетельствование электроустановки физических лиц	8 950р.	12 600р.	24 400р.	26 900р.	36 300р.	52 900р.	77 300р.

4.4	**Технический экспресс-осмотр электроустановки**	определяется по отдельному прейскуранту

Технический экспресс-осмотр электроустановки проводится в целях определения состояния электроустановки Клиента.

5. Консультационные услуги

5.1	**Предоставление информационно-справочного материала сторонним организациям**	определяется в зависимости от объёма предоставленной информации

		присоединённая мощность, кВт		
5.1.1	Энергоменеджмент - проведение оценки потребления электрической энергии (мощности)	до 150	150 - 669	670 - 10 000
		10 000р.	20 000р.	30 000р.

Предоставление информационно-справочного материала сторонним организациям, в том числе консультирование по вопросам применения действующего законодательства, проведение оценки потребления электрической энергии (мощности). Данная услуга реализуется посредством метода «персональный менеджер» и может оказываться как единовременно, так и многократно в зависимости от условий договора оказания консультационных услуг. Информация и сведения, которые гарантирующий поставщик обязан предоставлять потребителям без взимания платы в соответствии с действующим законодательством, предоставляются без взимания платы.

5.2	**Энергоконсалтинг - услуга поиска возможности увеличения присоединённой эл. мощности**	
5.2.1	**Категория надежности 3**	27 500р. плюс 1500р. за КВт
5.2.2	**Категория надежности 1, 2**	27 500р. плюс 2000р. за КВт

Поиск возможности увеличения присоединённой электрической мощности - определение технической возможности изменения присоединённой мощности применительно к электроустановке Клиента.

5.3	**Энергоконсалтинг - услуга поиска возможности уменьшения присоединённой эл. мощности**	
5.3.1	**Категория надежности 3**	27 500р. плюс 1500р. за КВт
5.3.2	**Категория надежности 1, 2**	27 500р. плюс 2000р. за КВт

Поиск возможности уменьшения присоединённой электрической мощности - определение технической возможности изменения присоединённой мощности применительно к электроустановке Клиента.

5.4	**Энергоконсалтинг - обзор сетевого района на предмет излишков (недостачи) электрической мощности**	7 400р.

Обзор сетевого района на предмет излишков (недостачи) электрической мощности предоставляется Клиенту в виде собранной из открытых источников информации о количестве и текущем распределении электрической мощности в данном сетевом районе.

6. Разработка и экспертиза проектов электроснабжения

6.1	**Разработка и экспертиза проекта электроснабжения**	определяется по отдельному прейскуранту
6.2	**Внесение изменений в проект электроснабжения и экспертиза проекта электроснабжения с учетом внесенных изменений**	определяется по отдельному прейскуранту
6.3	**Разработка проектной документации и экспертиза проекта АИИС КУЭ**	определяется по отдельному прейскуранту
6.4	**Разработка проектно-сметной документации**	определяется по отдельному прейскуранту

7. Монтажные и пуско-наладочные работы

7.1	**Электромонтажные работы[1]**					
7.1.1	**Технический осмотр узла учета на одном объекте**	присоединённая мощность, кВт				
		до 50	51-150	151-300	301-670	свыше 670
7.1.1.1.	одной точки учета	4 700р.	5 900р.	7 100р.	8 800р.	12 600р.
7.1.1.2.	за каждую дополнительную точку учета	700р.	750р.	800р.	900р.	1 000р.
7.1.2.	**Обследование щита учета/распределительного на одном объекте** (визуальный осмотр)					
7.1.2.1.	одного щита	1 200р.				
7.1.2.2.	каждого последующего щита	600р.				
7.1.3.	**Работы по организации/модернизации узла учета[3]**	**Замена**		**Монтаж**		**Демонтаж**
7.1.3.1.	**Приборы учета электроэнергии[2]**					
7.1.3.1.1	1-фазный	1 400р.		1 050р.		700р.
7.1.3.1.2	3-фазный прямого включения	2 400р.		1 750р.		1 300р.
7.1.3.1.3	3-фазный косвенного включения	2 700р.		2 000р.		1 400р.
7.1.3.2.	**Измерительные трансформаторы[2]**					
7.1.3.2.1	трансформатор тока 0,4 (0,66) кВ	2 100р.		1 600р.		1 000р.
7.1.3.2.2	трансформатор тока 6-10 кВ	9 500р.		7 000р.		5 000р.
7.1.3.2.3	трансформатор напряжения до 10 кВ	14 500р.		11 000р.		7 000р.
7.1.3.3.	**Петля учета (токовая петля), включая кабель, 1 п.м.[2]**					
7.1.3.3.1	1-фазного счетчика	700р.		550р.		200р.
7.1.3.3.2	3-фазного счетчика прямого включения	1 200р.		900р.		400р.
7.1.3.3.3	3-фазного счетчика косвенного включения	2 900р.		2 400р.		1 450р.
7.1.3.4.	**Испытательная клеммная коробка (ИКК)[2]**	1 600р.		1 350р.		800р.
7.1.3.5.	**Шкаф учета/связи/распределительный**					
7.1.3.5.1.	бокс пластиковый 4 модуля (пломбируемого типа)	600р.		500р.		300р.
7.1.3.5.2.	до 1000*650 мм	1 250р.		1 000р.		600р.
7.1.3.5.3.	до 1600*800 мм	2 400р.		2 000р.		1 200р.
7.1.3.6.	**Автоматические выключатели модульные до 125 А**					
7.1.3.6.1.	однополюсный (1Р)	200р.		150р.		100р.
7.1.3.6.2.	двухполюсный (2Р)	300р.		250р.		150р.
7.1.3.6.3.	трехполюсный (3Р)	400р.		350р.		200р.
7.1.3.6.3.	четырехполюсный (4Р)	500р.		450р.		250р.
7.1.3.7.	**Автоматические выключатели трехполюсные (3Р) в литом корпусе**					
7.1.3.7.1.	до 400 А	2 700р.		2 250р.		2 350р.
7.1.3.7.2.	до 2000 А	6 700р.		5 600р.		3 350р.
7.1.4.	**Сопутствующие работы[3]**					
7.1.4.1.	**Приведение схемы включения измерительной цепи учета (вторичных цепей) в соответствие с нормативной технической документацией** (корректировка угла фаз, заземление вторичных цепей), выполняется в рамках технического осмотра узла учета			1 500р.		
7.1.4.2.	**Монтаж и подключение модульной розетки 220 В**			300р.		
7.1.4.3.	**Монтаж DIN-рейки 10 см, включая DIN-рейку**			50р.		
7.1.4.4.	**Сварочные, токарные, слесарные работы, 1 час**			1 200р.		
7.1.4.5.	**Использование при проведении электромонтажных работ генератора (1 сутки)**			4 100р.		
7.1.4.6.	**Прокладка кабеля, 1 п.м.**			**до 4*4 мм2**		**от 1*6 мм2 до 4*25 мм2**
7.1.4.6.1	на стяжках / в лотке			120р.		200р.
7.1.4.6.2	в гофре (включая гофру)			200р.		300р.
7.1.3.	**Строительно-монтажные работы**	определяется по результатам предварительного обследования				
7.1.4.	**Поверка средств измерений (СИ) на месте эксплуатации[2]**					
7.1.4.1	**Приборы учета электроэнергии[4]**					
7.1.4.1.1	1-фазный до 20 ПУ / от 21 ПУ и более	1650 /1100р.				
7.1.4.1.2	3-фазный, класс точности 1,0 и ниже до 20 ПУ / от 21 ПУ и более	2450 /1600р.				
7.1.4.1.3	3-фазный, класс точности 0,5s и ниже	3 700р.				
7.1.4.1.4	3-фазный, производства "Эльстер Метроника"	4 300р.				
7.1.4.2.	**Измерительные трансформаторы[4]**					
7.1.4.2.1	трансформатор тока 0,4 (0,66) кВ	750р.				
7.1.4.2.2	трансформатор тока 6-10 кВ[3]	4 500р.				
7.1.4.2.3	трансформатор тока 35 кВ[3]	9 100р.				
7.1.4.2.4	трансформатор тока 110 кВ[3]	12 200р.				
7.1.4.2.5	трансформатор напряжения 1-фазный до 10 кВ[3]	5 300р.				
7.1.4.2.6	трансформатор напряжения 1-фазный до 35 кВ[3]	11 250р.				
7.1.4.2.7	трансформатор напряжения 1-фазный до 110 кВ[3]	18 200р.				
7.1.4.2.8	трансформатор напряжения 3-фазный до 10 кВ[3]	11 250р.				
7.1.4.2.9	трансформатор напряжения 3-фазный до 35 кВ[3]	13 500р.				

Результатом предоставления услуги по поверке счетчиков трансформаторов тока являются Свидетельства о поверке установленной формы, оформленные на бумажном носителе, либо Извещения о непригодности к применению.

7.1.5.	**Монтаж электросетевого хозяйства (проектирование и монтаж воздушных и кабельных линий, подстанций и распределительных устройств**	определяется по результатам предварительного обследования
7.1.6.	**Выполнение технических условий, выданных электросетевой организацией на технологическое присоединение мощности**	определяется в зависимости от объёма работ

[1] - указанная стоимость является базовой. Для окончательного расчета АО "Петербургская сбытовая компания" вправе применить следующие коэффициенты по формуле **Стоимость = Цена по прейскуранту*$К_{сл}$*$К_{сроч}$*$К_{зу}$*$К_{вр}$+$Т_{раст}$**

$К_{вр}$ - коэффициент времени ($К_{вр}$ = 1,5 - будние дни с 17:00 до 19:00; $К_{вр}$ = 2 - будние дни с 19:00 до 23:00; $К_{вр}$ = 2,2 - выходные и праздничные дни с 9:00 до 17:00; Квр = 2,5 - будние дни с 23:00 до 6:00). Коэффициент времени учитывается после применения $К_{сл}$, $К_{сроч}$, $К_{зу}$ и определения стоимости выезда.

$К_{сл}$ - коэффициент сложности ($К_{сл}$ = 1,5 - затруднен доступ, либо оборудование расположено на высоте более 2-х метров; $К_{сл}$ = 2,0 затруднен доступ, требуются дополнительные работы по демонтажу / монтажу отдельных частей электроустановки). Применение коэффициента определяется по результатам предварительного обследования.

$К_{сроч}$ - коэффициент срочности ($К_{сроч}$ = 2,0 - срок оказание услуги в течение 3 рабочих дней, при условии наличия оборудования и материалов, необходимых для проведения работ).

$К_{зу}$ - коэффициент, учитывающий срок эксплуатации электроустановки (Кэу = 1,2 - более 10 лет)

$Т_{раст}$ - тариф, учитывающий расстояние ($Т_{раст}$ = 0р. - г.Санкт-Петербург в пределах КАД; $Т_{раст}$ = 1 500р. - за каждые 50 км от КАД).

При производстве работ в рамках установки, ремонта, модернизации и обслуживания измерительных комплексов и систем учета, включая АИИС КУЭ / АИИС ТУЭ, в зависимости от объема работ, могут применятся понижающие коэффициенты.

[2] - если узел учёта введен в эксплуатацию, производство работ осуществляется после проведения технического осмотра узла учёта

[3] - минимальная стоимость выезда на 1 объект для выполнения электромонтажных работ (без учета стоимости технического осмотра узла учета, оборудования и материалов):
- на территории г.Санкт-Петербург в пределах КАД составляет 1 200 руб.
- на территории Ленинградской области составляет 1 200 руб. + **$Т_{раст}$**

[4] - минимальная стоимость выезда на 1 объект для выполнения работ по поверке СИ (без учета стоимости технического осмотра узла учета):
- на территории г.Санкт-Петербург в пределах КАД составляет 19 000 руб.
- на территории Ленинградской области составляет 19 000 руб. + **$Т_{раст}$**

Повторный выезд (производится в случае невыполнения Заказчиком обязательств по предоставлению Подрядчику допуска на объект для производства работ, а также по обеспечению ввода полного или частичного ограничения подачи электроэнергии в соответствии с заключенным договором):
- при выполнении работ по организации/модернизации узла учета - 1 000 руб. + $Т_{раст}$
- при выполнении работ по поверке СИ на месте эксплуатации - 10 000 руб. + $Т_{раст}$

7.2	**Проведение пуско-наладочных работ**	определяется в зависимости от объёма работ
7.3	**Установка АИИС КУЭ**	определяется в зависимости от объёма работ

8. Установка и обслуживание приборов учета электроэнергии, обслуживание автоматизированных систем учета электроэнергии*

8.1	**Продажа приборов учета с установкой**	определяется по отдельному прейскуранту	
8.2	**Программирование приборов учета**	присоединённая мощность, кВт	
8.2.1	**Программирование прибора учета на одном объекте Клиента**	менее 670 кВт	свыше 670 кВт
8.2.1.1	одного прибора учета	3 900р.	4 900р.
8.2.1.2	каждого последующего прибора учета	700р.	900р.
8.2.2	**Программирование прибора учета без выезда на объект Клиента**		
8.2.2.1	в центральном офисе АО "Петербургская сбытовая компания", за один прибор учета	700р.	
8.2.2.2	дистанционное программирование (при наличии технической возможности), за один прибор учета	900р.	

8.3	**Снятие и передача в энергосбытовую организацию (на основании поручения клиента) показаний приборов коммерческого учета электрической энергии клиента, установленных по одному адресу**			
8.3.1	**Снятие показаний на объекте Клиента**	присоединённая мощность, кВт		
		менее 300 кВт	300-670 кВт	свыше 670 кВт
8.3.1.1	с одного прибора учета	3 900р.	6 900р.	9 900р.
8.3.1.2	с каждого последующего прибора учета	700р.	800р.	900р.
8.3.2	**Дистанционное снятие показаний (при наличии технической возможности), за один прибор учета**	1 400р.		

8.4	**Техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС:**					
8.4.1	**Плановое техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС на одном объекте****	количество точек учета на одном объекте				
		1	2	3	4	5
8.4.1.1	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц)**	1 700р.	2 250р.	2 750р.	3 250р.	3 800р.
8.4.1.2	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц) + АРМ или УСПД**	3 400р.	3 900р.	4 400р.	4 950р.	5 450р.
8.4.1.3	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц) + АРМ + УСПД**	5 050р.	5 550р.	6 100р.	6 600р.	7 100р.
8.4.1.4	Дополнительный АРМ на объекте	800р.				
8.4.1.5	Дополнительный УСПД на объекте	800р.				
8.4.2	**Плановое техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС****	количество точек учета				
		до 4	5-7	8-10	11-15	более 15
8.4.2.1	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц)**	4 100р.	4 900р.	6 500р.	8 300р.	цена договорная
8.4.2.2	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц) + АРМ или УСПД**	5 750р.	6 550р.	8 200р.	10 000р.	цена договорная
8.4.2.3	**Комплексное техническое обслуживание (в месяц) + АРМ + УСПД**	7 400р.	8 200р.	9 850р.	11 650р.	цена договорная

Комплексное техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС включает:
- ежемесячную общесистемную дистанционную диагностику АИИС КУЭ / АСДС: анализ данных о функционировании АИИС КУЭ / АСДС (дистанционный мониторинг работы каналов связи, анализ журнала событий);
- периодическое (2 раза в год) обслуживание приборов учета электроэнергии (осмотр, диагностика, программный сброс предупреждений/ошибок (при необходимости)) и обслуживание каналообразующей аппаратуры (периодический осмотр, диагностика, восстановление работоспособности без ремонта и замены оборудования).

Обслуживание АРМ (автоматизированное рабочее место) заключается в периодической (2 раза в год) диагностике общесистемного программного обеспечения (ПО) (операционной системы, антивирусов), диагностике и настройки ПО сбора данных (АльфаЦЕНТР) без изменения функциональности ПО. Обновление ПО Альфа-центр возможно только при наличии действующего договора технической поддержки с ООО "Эльстер Метроника".

Обслуживание УСПД заключается в периодическом (2 раза в год) осмотре и диагностике коммуникационного оборудования производства ООО "Эльстер Метроника" серий RTU-325 и RTU-327.

8.4.2.4	**Дистанционная диагностика****	2 100р.	2 400р.	3 200р.	3 900р.	цена договорная
	Дистанционный мониторинг работы каналов связи, анализ журналов событий приборов учета электроэнергии.					

Техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС проводится с целью обеспечения бесперебойного функционирования АИИС КУЭ / АСДС в течение всего срока действия договора на техническое обслуживание АИИС КУЭ / АСДС и заключается в выполнении комплекса мероприятий, обеспечивающих эксплуатацию технически исправной АИИС КУЭ / АСДС Клиента без изменения первоначальной функциональности АИИС КУЭ / АСДС. Ремонтные работы, а также работы, связанные с монтажом (заменой оборудования) и пуско-наладкой, не входят в комплекс технического обслуживания и выполняются по отдельному договору.

8.4.3	**Разовые работы по техническому обслуживанию АИИС КУЭ / АСДС:**					
8.4.3.1	**Обслуживание приборов учета щита связи**	12 000р.	15 000р.	20 000р.	26 000р.	цена договорная
	Обслуживание приборов учета, расположенных на низкой стороне (0,4 кВ). В случае учета потребления электроэнергии на высокой стороне (6 кВ и выше) базовая стоимость определяется с учетом коэффициента 1,1.					
8.4.3.2	**Обслуживание АРМ (за одно посещение объекта)**	от 10 000р.				
	Обслуживание АРМ заключается в диагностике и настройке системного (ОС Windows) и специализированного (АльфаЦЕНТР) программного обеспечения (ПО) без изменения его функциональности. Обновление специализированного ПО возможно только при наличии действующего договора технической поддержки с ООО "Эльстер Метроника". Услуга по настройке АРМ оказывается при условии работы канала передачи данных со счетчика на АРМ на момент оказания услуги и не включает отладку канала передачи данных. Исполнитель по договору также не несет ответственности перед Заказчиком за некорректную работу АИИС КУЭ / АСДС, связанную с использованием на АРМ Заказчика устаревшей версии ПО.					
8.4.3.3	**Обслуживание УСПД (серии RTU - 325, RTU - 327)**	от 12 000р.				
	Обслуживание УСПД заключается в осмотре, диагностике и настройке УСПД. При необходимости (по заявке Заказчика) так же может быть осуществлена установка специализированного программного обеспечения (прошивки). Прошивка разработана изготовителем УСПД и приобретается за отдельную плату у изготовителя УСПД. Для получения корректной версии прошивки в бланке заказа, направляемого в адрес изготовителя, необходимо правильно указать модификацию УСПД, версию существующей прошивки УСПД и MAC-адрес УСПД, иначе установка прошивки на конкретный экземпляр устройства будет невозможна. Без обновления прошивки УСПД и в случае выявления наличия некорректной версии прошивки УСПД, корректная работа системы учёта после перевода времени, начиная с 26 октября 2014г., производителем не гарантируется. Исполнитель не несет ответственности за невозможность установки полученной от изготовителя УСПД прошивки по причине неправильно предоставленной заказчиком информации о модификации УСПД, версии существующей прошивки УСПД и MAC-адресе УСПД. Поскольку операция по перепрошивке УСПД является для устройства внештатной, в зависимости от технического состояния УСПД, возможен его выход из строя по причинам, не зависящим от исполнителя.					
8.4.3.4	**Монтаж, подключение и настройка GSM/GRPS модема, включая терминал TELEOFIS WRX708 в комплекте с антенной 5 dB и блоком питания**	9 850р.				
8.4.3.5	**Монтаж усиленной антенны, включая антенну Антей 902 SMA** (кабель 3 м)	1 400р.				
8.4.3.6	**Наладка канала связи с сервером (за 1 точку учета)**	900р.				
8.4.3.7	**Постгарантийное обслуживание систем учета, созданных на базе технологий ТПП**	г. Санкт-Петербург	до 50 км от КАД	до 100 км от КАД	более 100 км от КАД, на территории ЛО	
8.4.3.7.1	Выезд для проверки и настройки оборудования	2 400р.	3 840р.	5 880р.	8 280р.	
8.4.3.7.2	Выезд для установки и замены оборудования	3 360р.	4 680р.	7 080р.	9 360р.	

* - при заключении Клиентом договора на оказание услуг Исполнитель вправе применить коэффициент расстояния $T_{раст}$ ($T_{раст}$ = 0р. - г. Санкт - Петербург в пределах КАД; $T_{раст}$ = 1 500р. за каждые 50 км от КАД).
Исполнитель вправе применять коэффициенты, понижающие стоимость услуг, в зависимости от объема работ.

** - при условии заключения договора оказания услуг на 1 год;
- услуга дистанционного снятия показаний предоставляется без взимания дополнительной платы.

9.	**Энергосбережение**	
9.1	**Энергетическое обследование**	
9.1.1	**Энергетическое обследование с выдачей энергетического паспорта**	определяется в зависимости от объема работ
9.1.2	**Энергетическое обследование без выдачи энергетического паспорта**	определяется в зависимости от объема работ
9.2	**Проведение энергосервисных мероприятий**	определяется в зависимости от объема работ
10.	**Выдача заверенных копий (дубликатов) платежной и технической документации, а также иных документов и договоров**	
10.1	**Выдача дубликата договора энергоснабжения**	1 500р.
10.2	**Выдача заверенной копии договора энергоснабжения**	1 000р.
10.3	**Выдача заверенной копии документа (за 1 лист)**	100р.