

РЕГЛАМЕНТ ФОРМИРОВАНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА. УЧЕТ РЕЗЕРВИРУЕМОЙ МОЩНОСТИ

1. Настоящий регламент устанавливает порядок определения объемов поступления электроэнергии в сети Исполнителя и объемов переданной по Договору и порядок учета резервируемой мощности.

2. Объем электроэнергии, поступившей в сети Исполнителя, определяется на основании данных Средств измерения в Точках приема.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 6-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Заказчику сведения об объемах электроэнергии, поступившей в сеть Исполнителя в виде Сводного Акта поступления электроэнергии в сеть Исполнителя по форме Приложения №4 к настоящему приложению.

Точки приема, их технические характеристики и место установки соответствующих Средств измерений, используемых для определения объема поступления электроэнергии в сети Исполнителя, согласованы Сторонами в Приложении №1 к Договору.

3. Объем переданной по Договору электроэнергии определяется по Точкам поставки, указанным в Приложениях №№ 2.1, 2.2, на основании реестров полезного отпуска, формируемых Исполнителем и Заказчиком.

Структурные подразделения Исполнителя ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет в адрес структурных подразделений Заказчика:

а) Реестр полезного отпуска по объектам энергоснабжения Потребителей-юридических лиц, за исключением многоквартирных жилых домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета;

б) Реестр полезного отпуска по многоквартирным жилым домам, оборудованным коллективными (общедомовыми) приборами учета, но не включенными в договоры энергоснабжения Заказчика;

Заказчик ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Исполнителю в формате DBF и (или) в формате Excel:

в) Реестр полезного отпуска по объектам энергоснабжения Потребителей-физических лиц, за исключением многоквартирных жилых домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета;

г) Реестр полезного отпуска по многоквартирным жилым домам, включенным в договоры энергоснабжения Заказчика, но не оборудованным коллективными (общедомовыми) приборами учета.

Реестр а) и б) формируется на основании данных Средств измерения и расчетных способов учета электроэнергии (мощности) в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. При этом показания общедомовых приборов учета и показания Средств измерения в Точках поставки, используемых для учета электроэнергии в нежилых помещениях многоквартирных домов, и подключенных к внутридомовым электрическим сетям после места установки общедомового

прибора учета, подлежат снятию в период с 23 по 25 число каждого Расчетного периода (за исключением случаев включения и исключения объектов энергоснабжения из договоров энергоснабжения Заказчика и других особых случаев) и передаче в адрес Заказчика не позднее 27-го числа текущего Расчетного периода.

Реестры с) и д) формируются в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, или на основании данных, полученных от исполнителя коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива. Порядок формирования объемов потребления электроэнергии потребителями-физическими лицами за октябрь – ноябрь 2014 года определяется в соответствии с действующим законодательством РФ, а с 01.12.2014 в соответствии с «Регламентом взаимодействия Исполнителя и Заказчика при формировании объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии потребителям-физическим лицам», который стороны обязуются разработать и согласовать в срок до 01.12.2014 года.

Стороны обмениваются указанными реестрами, которые должны быть прошиты, в бумажном виде ежемесячно, не позднее 10-го числа, и подписывают их с двух сторон. При этом реестры с) и д) в бумажном виде формируются по запросу Исполнителя и Заказчика и содержат объем потребленной электроэнергии и адрес каждого многоквартирного дома, жилого дома и номер помещений в многоквартирном доме.

Точки поставки, их технические характеристики и место установки соответствующих Средств измерений, используемых для определения объема электроэнергии, переданной потребителям Заказчика, согласованы Сторонами в Приложениях №№ 2.1, 2.2 к Договору.

Формы реестров а) и б) указаны в Приложении № 1 к настоящему Приложению. Реестры с) и д) направляются по форме Заказчика или по форме, полученной Заказчиком от исполнителей коммунальных услуг.

4. Объем выявленного безучетного потребления включается Исполнителем в соответствующий реестр полезного отпуска за тот Расчетный период, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

При этом при формировании Заказчиком реестров д) в объем оказанных услуг по передаче электрической энергии включается объем безучетного потребления электрической энергии, выявленного в жилом помещении многоквартирного дома, не оборудованного коллективными (общедомовыми) приборами учета и оформленного надлежащим образом Исполнителем совместно с представителем исполнителя коммунальных услуг.

5. При возникновении у Сторон или Потребителей обоснованных претензий относительно содержания реестров полезного отпуска после их подписания, согласованные Сторонами корректировки оформляются в соответствии с Положениями действующего законодательства бухгалтерского и налогового учета.

5.1. В случае наличия разногласий у сторон к объемам полезного отпуска, рассчитанным в реестрах с):

- Исполнителем подготавливается и направляется Заказчику детализация по каждому лицевому счету объема разногласий с обоснованием их причин не позднее 2 дней после получения реестров от Заказчика;
- Заказчиком в течение 2 дней рассматриваются представленные материалы;

- Уполномоченными представителями со стороны Заказчика и Исполнителя на уровне структурных подразделений Исполнителя и Заказчика проводятся совместные совещания и в течение 2 дней, но не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, происходит урегулирование разногласий в полном объеме.

- В случае урегулирования разногласий Заказчиком принимается объем полезного отпуска и производится корректировка и доначисление объемов потребителям.

- В случае необходимости совместной проверки предоставленных обоснований, производится выезд на место для проведения контрольного снятия показаний.

5.2. В случае наличия разногласий к объемам полезного отпуска, рассчитанным в реестрах а, б, урегулирование производится на уровне структурных подразделений Исполнителя и Заказчика в следующем порядке:

- Заказчиком подготавливается и направляется Исполнителю протоколы разногласий к объемам отпущенной электрической энергии реестров а, б с обоснованием их причин не позднее 2 дней после получения реестров от Исполнителя;

- Исполнителем в течение 1 дня рассматриваются представленные материалы;

- Уполномоченными представителями со стороны Заказчика и Исполнителя проводятся совместные совещания и в течение 1 дня, но не позднее 9 числа месяца, следующего за расчетным происходит урегулирование разногласий в полном объеме.

6. Исполнитель по окончании каждого Расчетного периода определяет согласно Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии объемы перетоков по сетям смежных сетевых организаций и подписывает с последними следующие акты (формы в Приложении №6 к настоящему Приложению):

а) Акты первичного учета объемов передачи электроэнергии, поступившей в сеть смежной сетевой организации;

б) Акты первичного учета объемов передачи электроэнергии, поступившей Потребителям, технологически присоединенным к сетям смежной сетевой организации;

в) Акты первичного учета объемов потребления на хозяйственные (собственные) нужды смежной сетевой организации;

г) Акты первичного учета объемов электроэнергии, переданных сторонним сетевым организациям, граничащим со смежной сетевой организацией.

7. Данные, полученные согласно п.2-6 настоящего Приложения Исполнитель включает в балансы полученной и отпущенной электрической энергии (формы в приложениях № 3 и № 5 к настоящему Приложению) и направляет подписанные со своей стороны экземпляры в адрес Заказчика не позднее 10-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом.

8. Фактическая мощность Потребителей, выбравших для расчетов двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки Расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки, находящимся в единых границах балансовой принадлежности) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

9. Заказчик уведомляет Исполнителя о перечне Потребителей, выбравших для расчетов 3-6 ценовую категорию.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, передает Заказчику данные о почасовом потреблении электроэнергии таких Потребителей (форма в приложении № 2 к настоящему Приложению).

Объем электроэнергии, отпущенной потребителю согласно почасовым данным, должен быть равным отпущенному согласно соответствующему реестру полезного отпуска.

10. Исполнитель обязан вести ежемесячный учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, Максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в единых границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт согласно Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, передает Заказчику сведения о резервируемой максимальной мощности указанных Потребителей (форма в Приложении № 7 к настоящему приложению) в электронном виде с последующим подтверждением (не позднее 10-го числа) в бумажном виде.

11. При заключении Заказчиком договоров энергоснабжения в отношении новых или ранее исключенных из договоров энергоснабжения объектов энергоснабжения начальными показаниями в точках поставки считаются показания, зафиксированные при документальном оформлении результатов допуска приборов учета в эксплуатацию (при наличии прибора учета в точке поставки).

12. При расторжении договоров энергоснабжения полностью или в части отдельных объектов энергоснабжения конечными показаниями в точках поставки считаются показания, снятые Исполнителем или переданные Потребителем на дату расторжения договора энергоснабжения.

13. Если Потребитель расторг договор энергоснабжения или купли-продажи с Заказчиком в отношении энергопринимающих устройств, но потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени расторжения договора, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление.

14. На основании документов и данных, предоставленных Исполнителем Заказчику, Заказчик ежемесячно, не позднее 13-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом формирует Структуру полезного отпуска электроэнергии и мощности и направляет ее Исполнителю для расчета стоимости оказанных услуг по передаче. Форма в приложении № 8 к настоящему Приложению.

15. Исполнитель и Заказчик производят обмен информацией необходимой для формирования объемов полезного отпуска электроэнергии реестров a,b,c,d:

15.1. Исполнитель предоставляет еженедельно в первый рабочий день в электронном виде информацию по лицевым счетам, приборам учета, точкам учета потребителей и информацию о контрольных обходах согласно Приложениям № 9,10,11,12.

15.2. Заказчик ежемесячно до 05-го числа месяца, следующего за расчетным предоставляет данные о контрольных обходах согласно Приложению № 13.

15.3. Исполнитель предоставляет еженедельно в электронном виде информацию по потребителям по форме Приложения № 14 табл.1.

15.4. Заказчик предоставляет еженедельно в электронном виде информацию по потребителям по форме Приложения № 14 табл. 2.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Приложение № 1 к Приложению № 3 «Форма реестра полезного отпуска электроэнергии потребителям Заказчика».

- 2. Приложение № 2 к Приложению № 3 «Форма интервального акта фактического почасового потребления электроэнергии».
- 3. Приложение № 3 к Приложению № 3 «Форма баланса полученной и отпущенной электрической энергии».
- 4. Приложение № 4 к Приложению № 3 «Форма сводного акта поступления электрической энергии с оптового и розничного рынков в сети Исполнителя».
- 5. Приложение № 5 к Приложению № 3 «Форма баланса полученной и отпущенной электроэнергии по сетям смежной сетевой организации».
- 6. Приложение № 6 к Приложению № 3 «Формы актов, по которым определяются объемы электроэнергии на основании показаний коммерческих приборов учета, учитываемые при составлении баланса полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой организации».
- 7. Приложение № 7 к Приложению № 3 «Рестр резервируемых мощностей потребителей электрической энергии с максимальной мощностью не менее 670 кВт».
- 8. Приложение № 8 к Приложению № 3 «Форма структуры полезного отпуска электроэнергии и мощности».
- 9. Приложение № 9 к Приложению № 3 «Сведения о лицевых счетах потребителей электрической энергии».
- 10. Приложение № 10 к Приложению № 3 «Сведения о точках учета потребителей электрической энергии».
- 11. Приложение № 11 к Приложению № 3 «Сведения о приборах учета потребителей электрической энергии».
- 12. Приложение № 12 к Приложению № 3 «Сведения о контрольных обходах потребителей электрической энергии» (Исполнитель).
- 13. Приложение № 13 к Приложению № 3 «Сведения о контрольных обходах потребителей электрической энергии» (Заказчик);
- 14. Приложение № 14 к Приложению № 3 «Форма выгрузки информации по потребителям из базы данных Исполнителя (Tab.1) и Заказчика (Tab.2)».

Исполнитель:

Заказчик:

Генеральный директор
 ОАО «Новгородоблэнерго»
 А.А. Муравин

 « »

 201 г.

Заместитель генерального директора
 ОАО ПК «ТНС энерго» -
 управляющий директор
 ООО «Транзэнергосервис»

 « »

 201 г.

Приложение №1 к Приложению №3
к договору № 1 оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) от «01» октября 2014г.

Форма реестра полезного отпуска электроэнергии Потребителям Заказчика

Реестр полезного отпуска электроэнергии по _____ за _____

№ дог.	Место	Наименование потребителя	Название объекта	Адрес объекта	Название точки учета	Диапазон напряжений	№ счетчика	Коэф. трансф. тока	Расч. коэф.	Предпис. показывающая счетчика	Последнее показание счетчика	Потребл. счетчика	Ос. отп.	%отпуск в т.р-рах	%отпуск в линиях 0,4кВ	%отпуск в линиях 6-10кВ	Потери кВт*ч	Потребление субинтенсив кВт*ч	Итого от №	

Подписи сторон

Формы согласованы:

Заказчик:

Исполнитель:

Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ГЭС энерго» -
управляющий директор
ООО «ГарантЭнергосервис»

Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэлектро»

« _____ » _____ 201_ г.
Д.П. Уварова

« _____ » _____ 201_ г.
А.А. Муравин

Приложение №2
к Приложению №3 к Договору № 1 оказания услуг по
передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.

Порядок:

Месяц:

Год:

ИНТЕРВАЛЬНЫЙ АКТ ФАКТИЧЕСКОГО ПОЧАСОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Приложение №
к Договору №
от

Идентификатор точки учета:

кВт/ч

Дата Час	Расчетчик:																								За сутки	Напряж.		
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-0				
1																										0	0	
2																											0	0
3																											0	0
4																											0	0
5																											0	0
6																											0	0
7																											0	0
8																											0	0
9																											0	0
10																											0	0
11																											0	0
12																											0	0
13																											0	0
14																											0	0
15																											0	0
16																											0	0
17																											0	0
18																											0	0
19																											0	0
20																											0	0
21																											0	0
22																											0	0
23																											0	0
24																											0	0
25																											0	0
26																											0	0
27																											0	0
28																											0	0
29																											0	0
30																											0	0
31																											0	0

ФОРМА СОГЛАСОВАНИЯ.

Заказчик:
Заместитель генерального директора
ОАО ПК «ТНС энерго» - управлений директор
ООО «Лангэт-Сервис»

И.П. Уварова

ФНО

Итого

МП

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Лангэт-Сервис»

А.А. Мухомин

ФНО

Итого

МП

Приложение № 3
к Приложению №3 к договору № 1
оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.

Баланс
полученной и отпущенной электрической энергии
по группам точек поставки ООО "Гарантэнергосервис"
за _____ 20__ г.

№ п/п	Наименование ГТП	Полученная электрическая энергия кВт.ч	Отпущенная электрическая энергия абонентам ООО "Гарантэнергосервис" по сетям ОАО "Новгородоблэнерго" кВт.ч				Факт		%
			Юридические лица	ИКУ без ОДУ	Население	Всего	ОАО "Новгородоблэнерго"	ССО	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Итого									
1	РЭС								
2	РЭС								
	ВСЕГО								

Заказчик: _____

Исполнитель: _____

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:
Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ТНС энерго» - управлений директор
ООО «Гарантэнергосервис»
Л.П. Уварова
(подпись)
201__ г.

Исполнитель:
Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэнерго»
А.А. Муравин
(подпись)
201__ г.

Приложение № 4 к Приложению № 3 к договору № 1 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от «01» октября 2014г.

Сводный акт

поступления электрической энергии с оптового и розничного рынков в сети Исполнителя

за _____ 20 _____ г.

№ п/п	Наименование	Поступление электрической энергии в сети ОАО «Новгородэлектро» кВт.час.				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Новгородское отделение						
1.	Новгородский РЭС					
Чудовский филиал						
2.	Чудовский РЭС					
3.	Маловишерский РЭС					
Боровичский филиал						
Итого						
4.	Боровичский РЭС					
5.	Пестовский РЭС					
Итого						
Валдайский филиал						
6.	Валдайский РЭС					
Окуловский филиал						
7.	Окуловский РЭС					
8.	Крестецкий РЭС					
Итого						
Старорусский филиал						
9.	Старорусский РЭС					
9.1.	в т.ч. ОАО «123-й АРЗ»					
10.	Солецкий РЭС					
Итого						
ВСЕГО:						

Заказчик:

Исполнитель:

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:
 Заместитель генерального директора
 ОАО ПК «ТНС энерго» - управляющий
 директор ООО «Арантэнепроект»

Исполнитель:
 Генеральный директор
 ОАО «Новгородэлектро»

Л.П. Уварова

А.А. Мурашкин

201 г.

201 г.

Приложение №5 к Приложению №5 к Договору № 1 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от «01» октября 2014г.

Баланс полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой организации

Наименование группы точек поставки	Наименование присоединения	Объем полученной электроэнергии смежной сетевой организацией от ОАО "Новгородоблэлектро" ро", кВтч	Объем отпущенной электроэнергии, кВт ч				Потери	
			Объем электроэнергии, переданный смежной сетевой организацией сторонним сетевым организациям	Хозяйственные (собственные) нужды смежной сетевой организации	Юридические лица	Население		кВт ч
		Всего						

ОАО "Новгородоблэлектро"

Смежная сетевая организация

ООО "Гарантэнергосервис"

(должность)

(подпись) _____
М.П.

(должность)

(подпись) _____
М.П.

(должность)

(подпись) _____
М.П.

Форма согласована

Заказчик

Исполнитель

Заместитель генерального директора
ОАО «ТНС-энерджи» управляющий директор
ООО «Гарантэнергосервис»

Л.П. Уварова
(подпись) _____
М.П.

_____ 201__ г.

Генеральный директор
ОАО "Новгородоблэлектро"

А.А. Муравин
(подпись) _____
М.П.

_____ 201__ г.

Приложение №6 (являя 1 из 2) к
 Приложению №3 к Договору № 1 оказания
 услуг по передаче электрической энергии
 (мощности) от «01» октября 2014г.

**Формы актов, по которым определяются на основании показаний коммерческих
 приборов учета объемы электроэнергии, учитываемые при составлении баланса
 полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой
 организации**

Акт первичного учета объемов передачи электроэнергии в сеть смежной

сетевой организации за

на

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки, номер счетчика	Показания счетчиков		Разность расчетных		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Комп. тво эл. энергии кВт ч
			На 00 ч. 01	числа (текущего месяца)	числа (истекшего месяца)	числа (текущего месяца)				

ОАО «Новгородоблэнерго»

Смежная сетевая организация

 (подпись) (Ф.И.О.)

 (должность)

 (подпись) (Ф.И.О.)

 (должность)

Акт первичного учета объемов электроэнергии, отпущенной Потребителем, технологически
 присоединенным к сетям смежной сетевой организации

М.П.

за

на

№ п/п	Наименование Потребителя	Место установки, номер счетчика	Показания счетчиков		Разность расчетных		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Комп. тво эл. энергии кВт ч
			На 00 ч. 01	числа (текущего месяца)	числа (истекшего месяца)	числа (текущего месяца)				

ОАО «Новгородоблэнерго»

Смежная сетевая организация

 (подпись) (Ф.И.О.)

 (должность)

 (подпись) (Ф.И.О.)

 (должность)

Форма согласована

Исполнитель
 Генеральный директор
 ОАО «Новгородоблэнерго»

Заказчик
 Заместитель генерального директора
 ОАО ПК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ООО
 «Транзитэнерго»

А.А. Муравин

Л.П. Уварова

“ ” 201 г.

“ ” 201 г.

Исполнитель
АО «Новгородоблэнерго»
 Генеральный директор
 А.А. Муравин

«...» 201 г.

М.П. _____
 (подпись) / _____
 (Ф.И.О.) / _____
 (должность)

АО «Новгородоблэнерго»

Заказчик
 Заместитель генерального директора
 ООО «ТНС энерго» -
 «Трансэнерго»
 Л.П. Уварова

«...» 201 г.

М.П. _____
 (подпись) / _____
 (Ф.И.О.) / _____
 (должность)

Смежная сетевая организация

Форма согласована

Акт первичного учета объемов электроэнергии, переданных смежной сетевой организацией

№ п/п	Сторонняя сетевая организация	Место установки счетчика	На 00 ч. 01	числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01	числа (истекшего месяца)	Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество энергии, тво эл. кВт ч

№ п/п	Смежная сетевая организация	Место установки счетчика	На 00 ч. 01	числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01	числа (истекшего месяца)	Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество энергии, тво эл. кВт ч

Акт первичного учета объемов потребления на козислвенные (собственные) нужды смежной сетевой организации за ... на ...

Приложение №6 (часть 2 из 2) к
 Приложению №3 к Договору № 1 оказания
 услуг по передаче электрической энергии
 (мощности) от «01» октября 2014г.

Ресурсы резервируемых мощностей потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт

Филиал НЭСК	№ дог	Краткое наименование предприятия	Наименование объекта	Адрес объекта	Точка учета	№ счетчика	ID точки учета	Максимальная мощность, кВт	Фактическая величина по данным точки учета за отчетный период	Резервируемая мощность, кВт
	1									
	2									
	3									
	4									
	5									
	6									
	7									
	8									
	9									
	10									
	11									

Примечание:
 1) Фактически мощность указывается до начала работы с завышением всех мощностей, кроме 9 и 11
 2) Для каждого объекта энергоснабжения оформляется отдельная строка с указанием всех точек, кроме 7, а поле "Точка учета" указывается фразой "Всего объектов"
 3) Итоговая строка по объекту энергоснабжения оформляется даже в том случае, когда объекту соответствует всего только 1 (один) точка учета

Закатчик

Закатчик генерального директора
 ОАО ТЭС «ТЭС энергос» - управляющий директор
 ООО «Артпанэнергосервис»

Д.П. Уварова

" " 20 г.

Исполнитель

Генеральный директор
 «Новогородоблгазэнерго»

А.А. Муравин

" " 20 г.

ФОРМА СОГЛАСОВАНИЯ

Закатчик

Закатчик генерального директора
 ОАО ТЭС «ТЭС энергос» - управляющий директор
 ООО «Артпанэнергосервис»

Д.П. Уварова

" " 20 г.

Исполнитель

Генеральный директор
 «Новогородоблгазэнерго»

А.А. Муравин

" " 20 г.

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности за расчетный период

Группы	Объем электроэнергии (мощности) по диапазонам напряжений				
	Всего	ВН	СНН	СНН	НН
1					
1.1					
1.2					
1.2.1					
1.2.2					
2					
Всего кВт.ч, в т.ч.:					
Прочие потребности, кВт.ч					
потребители выработки					
одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, кВт.ч					
потребители выработки					
двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, кВт.ч					
1.2.1					
электроэнергия, кВт.ч					
1.2.2					
мощность, кВт					
2					
Всего по тарифу населения, кВт.ч					

Заказчик
 Заместитель генерального директора
 ОАО ПК «ТНС энерго» - управляющий
 директор ООО «Арантанэпротсерякс»
 Л.П. Уварова

_____ 20__ г.

Форма согласована

Исполнитель
 Генеральный директор
 ОАО «Новгородоблэнерго»
 А.А. Муравин

_____ 20__ г.

Заказчик
 Заместитель генерального директора
 ОАО ПК «ТНС энерго» - управляющий
 директор ООО «Арантанэпротсерякс»
 Л.П. Уварова

_____ 20__ г.

Исполнитель
 Генеральный директор
 ОАО «Новгородоблэнерго»
 А.А. Муравин

_____ 20__ г.

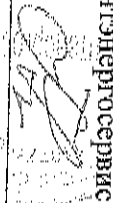
Приложение № 9 к Приложению №3
к договору № 1 Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.
Сведения о линейных счетах потребителей - физических лиц

Л/С	Район	Населенный пункт	Улица	№ дома	№ квартиры	Адрес	АСКУЭ (да,нет)

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

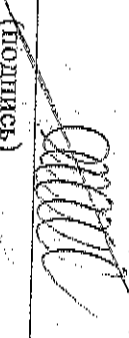
Заказчик:

Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ООО
«Арантэнергосервис»


Л.П. Уварова
(подпись)
201__ г.

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэнерго»


А.А. Муравин
(подпись)
201__ г.

Приложение №10 к Приложению №3
к договору № 1 Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.


Сведения о точках учета потребителей-физических лиц

Л/С	Ф И О	Примечание	Тип учета	Наименование ТУ	№ комнаты	Тип резидента	Наименование объекта	Тип ТУ	Кол-во комнат	Тариф день	Тар день С	Тар день ПО	Тариф ночь	Тар ночь С	Тар ночь - ПО	Сетевая компания	АСКУЭ

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

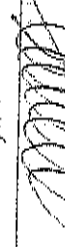
Заместитель генерального директора ОАО
ГК «ГНС энерго» - управляющий директор ООО
«Гарантэнергосервис»



(подпись)
Л.П. Уварова
" " 201 г.

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэнерго»



(подпись)
А.А. Муравин
" " 201 г.

Приложение №11 к Приложению №3
к договору № 1 Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.


Сведения о приборах учета потребителей - физических лиц

Д/С	№ ПУ	Дата установки	Дата снятия	Тип ПУ	Значность	Район	Населенный пункт	кВт

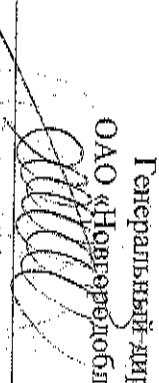
ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

Заместитель, Генеральному директору
ОАО ТК «ТНС энерго» - управляющий директор ООО
«Грантэнергосервис»


Л.П. Уварова
(подпись)
" " 201_ г.

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Новоэнергодоблэктро»

А.А. Муравин
(подпись)
" " 201_ г.

Приложение №12 к Приложению №3
к договору № 1 Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.


Сведения о контрольных обходах потребителей - физических лиц

Д/С	№ счётчика	Дата показаний	Показ день	Показ ночь

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

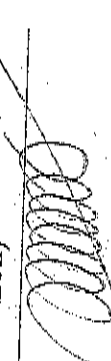
Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ТНС энерго» - управляющий
директор ООО «Трансэнергосервис»


М.П. Уварова
(подпись)

" " _____ 201__ г.

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэнерго»


А.А. Муравин
(подпись)

" " _____ 201__ г.

Приложение №13 к Приложению №3
к договору № 1 Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.

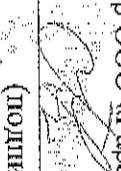
Сведения о контрольных обходах потребителей - физических лиц

Линевой счёт	№ ПУ	Дата КО	Показания День	Показания Ночь	Тип контрольного обхода

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ГНС энерго» - управляющий
директор ООО «Гарантэнергосервис»



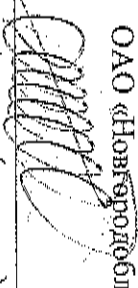
Д.П. Уварова

(подпись)

" " 201__ г.

Исполнитель:

Генеральный директор
ОАО «Новгородоблэнерго»



А.А. Муравин

(подпись)

" " 201__ г.

Приложение № 14 к Приложению № 3
к Договору № 1 оказанная услуга
по передаче электрической энергии (мощности)
от «01» октября 2014г.

Табл.1 Форма втргрузки информации по потребителям из базы данных Исполнителя в адрес Заказчика

№ п/п	№ дора	Срок	Исполнитель	Дата факт.зв	Дата разорж	Наименование	Адрес, объем	Разреш. мощно	Дата, уа, об	Приника уа, об	ТП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Дата акта	Категория	% потерь, об	% потерь, пр	% потерь, да	кВт, потерь, об	кВт, потерь, пр	кВт, потерь, да	Итого, % по	Итого, кВт, по	Подпись, да
14	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
15	Наименован	Уникальный	КТИ	Трансф. стан	Расс. коэф	Дата, уа, объем	% потерь, на	Н, потерь, на	Тип, счетчик	Видимость	Примечание
16	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
17	Дата, потерь, об	Дата, потерь, пр	Дата, потерь, да	Итого, % по	Итого, кВт, по	Подпись, да	10	11	12	13	14
18	Мощность	Часы, длитель	Счетчик, мощно	Син	43	44	45	46	47	48	49
19	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
20	Точка, точка	Ранство	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
21	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
22	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
23	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
24	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
25	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
26	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
27	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
28	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
29	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
30	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная

Табл.2 Форма втргрузки информации по потребителям из базы данных Заказчика в адрес Исполнителя

№ п/п	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
14	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
15	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
16	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
17	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
18	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
19	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
20	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
21	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
22	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
23	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
24	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
25	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
26	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
27	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
28	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
29	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная
30	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная	Линейная

Формы согласованы:

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Илор»

А.А. Муравин
2014 г.

Заказчик:

Заместитель генерального директора
ОАО ПК «ТНС Энерджи»

Управляющий директор
ООО «Илор»

И.И. Варова
2014 г.