

**Стандарт раскрытия информации за 2014 год территориальной сетевой организацией -  
Обществом с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго»**

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго». Сокращенное наименование: ООО «Завьялово Энерго». ИНН 1841004333 КПП 184101001
2. Основные виды деятельности: передача электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.
3. На услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» в 2013 году, Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 27.01.2012 года № 1/9 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Завьялово Энерго» и филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 4.

Наименование сетевой организации	Год		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			Руб.\МВт*мес	Руб.\МВт*ч	
1	2		3	4	5
ООО «Завьялово Энерго»	2012	с 1 июля по 31 декабря	507580,86	357,33	1294,19
	2013		438479,47	428,55	1237,87
	2014		457902,43	467,12	1312,28

20 декабря 2013 года внесены изменения в постановление № 1/9 от 27.01.2013, за № 22/13:

Наименование сетевой организации	Год		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потерь)	
			Руб.\МВт*мес	Руб.\МВт*ч	
ООО «Завьялово Энерго»	2012	с 01. 07. - 31.12г.	507580,86	357,33	1294,19
	2013		438479,47	428,55	1237,87
	2014		529499,68	409,02	1385,76

21 февраля 2014года внесены изменения в постановление №22/13 от 20.12.2013г., за № 3/9

Наименование сетевой организации	Год		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потерь)	
			Руб.\МВт*мес	Руб.\МВт*ч	
ООО «Завьялово Энерго»	2012		507580,86	357,33	1294,19
	2013		438479,47	428,55	1237,87
	2014		Руб.\кВт*мес	Руб.\кВт*ч	Руб.\кВт*ч
			529,49968	0,40902	1,38576

Постановлением РЭК УР от 19.12.2014 №29/2 утверждены тарифы на 2015-2019гг.:

Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		Руб.\кВт*мес	Руб.\кВт*ч	Руб.\кВт*ч
ООО «Завьялово Энерго»	2015	475,98379	0,32610	1,13617
	2016	491,21828	0,35871	1,33180
	2017	497,86323	0,39207	1,37832
	2018	509,52581	0,42853	1,43789
	2019	520,02826	0,46838	1,49855

5. Ставка платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО «Завьялово Энерго» в 2014г. установлена Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 17.12.2013г №21/14 «О плате за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО «Завьялово Энерго» в зависимости от группы потребителей и присоединяемой мощности.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 08.11.2013г. №17/8 «О внесении изменений в постановление РЭК УР от 26.10.2012г.№13/2 «О плате за технологическое присоединение электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго» утверждены ставки платы за технологическое присоединении к распределительным сетям ООО «Завьялово Энерго» льготных групп потребителей. Документы так же опубликованы на сайте <http://rekudm.ru>

6.Информация о потерях электроэнергии в сетях в 2014 году:

Населенный пункт	Прием эл./эн, кВт/ч	Реализация Эл./эн., кВт/ч	Фактические потери, кВт/ч	Фактические потери, %
Завьяловский район	41 994 832	33 779 099	8 215 733	19,56
<b>Всего</b>	41 994 832	33 779 099	8 253 136	19,56
Нормативные потери, установленные РЭК, %				<b>15,5</b>

Затраты на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь составили 17757,126тыс.руб.(в т.ч.НДС)

7. Перечень зон деятельности

№ п/п	Муниципальное образование	Населенный пункт
1	Сельское поселение «Кияикское»	ст. Кияик, Б. Кияик КТП № 211,212,213,214,215,702
2	Сельское поселение «Люкское»	с. Люк КТП № 744, 245
3	Сельское поселение «Завьяловское»	с.Завьялово, д.Ст.Мартьяново, д.Шурдымки, д. Пычанки, КТП № 311, 322, 333, 371, 606, 310, 316, 317, 318, 329, 330, 349, 384, 391, 928, 951, 775, 617, 385, 390, 884, 679, 688, 976,1082
4	Сельское поселение «Бабинское»	с. Бабино, д.Сапарово, д. Ожмос-Пурга, д. Чукавинки КТП № 450,465, 192
5	Сельское поселение «Вараксинское»	с. Вараксино, д. Малиново КТП 578, 582, 583
6	Сельское поселение «Ягульское»	д. Н. Михайловское, д. Ст. Михайловское, с. Ягул, д. Крестовоздвиженское, д. Сокол, д. Русский Вожжой, КТП № 275, 276, 910, 278, 568, 875, 2, 1044, 862, 638, 393, 286, 277, 100,276а
7	Сельское поселение «Гольянское»	д. Забегалово, д. Поваренки, с. Гольяны КТП № 149, 819, 141
8	Сельское поселение «Каменное»	д. Динтем, д. Мещеряки 365, 613, ф.№19
9	Сельское поселение «Якшурское»	д. Семеново, д. Н. Марасаны, д. Ст. Марасаны, 13 Разъезд, п.Успенский, д.Бахтияры КТП 489,495, 958, 801, 805, 620, 877
10	Сельское поселение «Подшиваловское»	д. Подшивалово, д. Сепыч, д. Ленино, д. Курегово, п. Садаковский КТП № 11, 26, 27, 722, 723, 881, 869, 922,1095,1085
11	Сельское поселение «Пироговское»	д. Лудорвай КТп № 10, 661, 76, 59
12	Сельское поселение «Первомайское»	п. Первомайский КТП № 806, 889, 947, 983

13	Сельское поселение «Октябрьское»	с. Октябрьский, д. Чемошур КТП № 517, 977 ЗТП 82, 713
14	Сельское поселение «Совхозное»	с. Совхозный, д. М. Венья, д. Б. Венья КТП № 122, 763, 846, 906, 857,1089
15	Сельское поселение «Хохряковское»	с. Хохряки КТП № 513, 63, 250, 64, поч. 13-й разъезд КТП №1
16	Сельское поселение «Шабердинское»	с. Шабердино, поч. Майский, д. Лукшудья КТП № 196, 198, 199, 219, 220, 559, 655,841
17	Сельское поселение «Ср. Постольское»	д. Пойвай КТП № 577

8. Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях и сроки их исполнения

8.1 Прогнозная информация на 2015год (согласно Инвестиционной программе ООО «Завьялово Энерго» на 2015-2019годы утвержденной Постановлением РЭК УР от 15.08.2014г. №13/4):

№ п/п	Населенный пункт, наименование объекта, наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость мероприятия, тыс. руб.	Дата выполнения	Источник финансирования
<b>Завьяловский район</b>						
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Ст.Михайловское, замена трансформатора КТП № 275	км.	2,4	2300,0	2 квартал	Собственные средства
2	Строительство ВЛ-0,4кВ, ВЛ-10кВ с.Завьялово, м-н Молдаванка, III очередь, 2КТП 10/0,4	км.	1,9	2971,4	2 квартал	Собственные средства
3	Строительство ВЛ-0,4кВ и 10кВ д.Пычанки м-н «Набережный», «Радужный» на 921уч., 2КТП 250-10/0,4	км.	6,0	5950,0	3 квартал	Собственные средства
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, замена трансформатора КТП№ 1015 в с.Ягул	км.	1,3	1430,0	4 квартал	Собственные средства
5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Лудорвай, замена трансформатора КТП № 76	км	1,3	1540,0	4 квартал	Собственные средства
6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Семеново, замена трансформатора КТП № 495	км	0,8	583,0	3 квартал	Собственные средства
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Успенка, замена трансформатора КТП № 620	км	1,2	870,0	2 квартал	Собственные средства
	<b>Итого</b>			<b>15644,4</b>		Собственные средства

9.Расчет и обоснование нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям». Источник официального опубликования: «Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 16, 20.04.2009 года.

10.Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь осуществляется ООО «Завьялово Энерго» путем приобретения электрической энергии у гарантирующего поставщика – ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" (с изменениями от 16 июля, 29 декабря 2007 г., 28 июня 2008 г., 17 марта, 10 мая, 15 июня, 2, 17 октября 2009 г., 26 февраля, 15 мая, 9 июня, 27 ноября, 31 декабря 2010 г., 6 мая 2011 г.), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 861), Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2010 г. N 94 г. Москва "О внесении изменения в пункт 62 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики", Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. N 476 "О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)", Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2011 г. N 877 г. Москва "О внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке", Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 355 г. Москва "О внесении изменений в основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 г. Москва "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)", Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 г. Москва "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" в порядке, установленном договором между ООО «Завьялово Энерго» и энергосбытовой компанией.

#### 11. Сведения о техническом состоянии сетей:

№ п/п	Населенный пункт	Количество аварийных ограничений (отключений)						Объем недопоставленной электрической энергии, кВт*ч
		Неблагоприятные погодные условия (ветер, гроза и т.д.)	Повреждение оборудования сторонними лицами, организациями и	Повреждения в результате большого износа оборудования	Попадание животных в распредел. устройства	Другие факторы	Всего	
1	Завьяловский район	23	3	6	3	7	42	25310
	Итого:	23	3	6	3	7	42	25310

#### Мероприятия по устранению последствий аварий:

- замена или восстановление поврежденного оборудования и кабеля;
- замена опор и проводов линий электропередач;
- подрезка деревьев

#### 12.

12.1 Отчет о выполнении годового плана капитальных вложений (Программы строительства и реконструкции муниципальных электрических сетей ООО «Завьялово Энерго» на 2014 год):

№ п/п	Адрес местонахождения объекта	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Кол-во (км., шт.)	Фактическая стоимость мероприятий тыс.руб.	Дата выполнения	Примечание
1	Завьяловский район	д.Пойвай, ТП №577, замена опор и провода ВЛ-0,4кВ	Собственные средства	5,2км	963,62	Июль 2014	Выполнено
2	Завьяловский район	п.Совхозный ТП №122, ул.Степная, ул.Новостроительная, строительство КТП 250-10/0,4, ВЛ-0,4 и 10 кВ	Собственные средства	2,82км 1КТП	1703,75	Декабрь 2014	Выполнено
3	Завьяловский район	д.Курегово, ул.Лесная, строительство КТП 250-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ, ВЛ-10кВ	Собственные средства	1,35км 1КТП	996,98	Сентябрь 2014	Выполнено
4	Завьяловский район	с.Ягул, м-н "Радуга" на 338жил.д., строительство ВЛ-0,4кВ	Собственные средства	2,41 км	971,88	Ноябрь 2014	Выполнено
5	Завьяловский район	дачный поселок "Соловьи", строительство ВЛ-	Собственные средства	2,557км	1014,913	Ноябрь 2014	Выполнено

		0,4кВ					
6	Завьяловский район	д.Пычанки, мкр-н «Набережный», строительство 2-х КТП 250-10/0,4кВ, ВЛ-0,4 и 10кВ	Собственные средства	5,7км 1КТП	3000,00	Август 2014	Выполнено
7	Завьяловский район	д.Сепыч, ул.Нагорная, строительство 2-х КТП 250-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ -1,56км, ВЛ-10кВ-1,2км	Собственные средства	2,96км 1КТП	1646,52	Декабрь 2014	Выполнено
8	Завьяловский район	д.Крестовоздвиженское строительство ВЛИ-0,4кВ -0,63км, ВЛ-6кВ-0,263км. КТП250/6/0,4	Собственные средства	0,893км 1КТП	566,73	Ноябрь 2014	Выполнено

Расширение пропускной способности электрических сетей по итогам капитальных вложений:

№ п/п	Адрес местонахождения объекта	Наименование мероприятия	Марка, сечение провода (кабеля) до реконструкции (мм.кв.)	Марка, сечение провода (кабеля) после реконструкции, (мм.кв.)	Протяженность, (км.)
1	д.Пойвай, ТП №577, Завьяловский район УР	Реконструкция ВЛ-0,4кВ	АС- 35	АС-50	5,2км
2	п.Совхозный ТП №122, ул.Степная, ул.Новостроительная, Завьяловский район УР	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10кВ и 1КТП	А-35	АС-50 СИП 4*70 СИП 4*35 СИП 4*25	0,485км 1,885км 0,127км 0,321км
3	д.Курегово, ул.Лесная, Завьяловский район УР	Строительство ВЛ-0,4 кВ, 1КТП	-	СИП 4*70 СИП 4*50	1,25км 0,1км
4	с.Ягул, м-н "Радуга" на 338жил.д., Завьяловский район УР	Строительство ВЛ-0,4 кВ	-	СИП 4*70	2,41км
5	дачный поселок "Соловьи", Завьяловский район УР	Строительство ВЛ-0,4 кВ	-	СИП 4*70	2,557км
6	д.Пычанки, мкр-н «Набережный», Завьяловский район УР	Строительство ВЛ-0,4 кВ, 1КТП	-	СИП 4*70 АС-50	4,381км 1,3172км
7	д.Сепыч, ул.Нагорная, Завьяловский район УР	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и 10 кВ и 1 КТП	АС-35	АС-50 СИП 4*70 СИП 4*70 СИП 2*16	1,29км 0,076км 1,453км 0,138км
8	д.Крестовоздвиженское Завьяловский район УР	Строительство ВЛИ-0,4кВ -0,63км, ВЛ-6кВ-0,263км. КТП250/6/0,4	А-35	СИП 4*70 АС-50 СИП 4*50 СИП 4*95	0,015км 0,263км 0,465км 0,15км

Отчет о выполнении плана капитальных ремонтов в 2014году:

Ремонтируемые объекты			Капитальный ремонт, план/факт						
			ТП	РП	КТП	ВЛ-6/10 кВ	КЛ-10 кВ	ВЛ-0,4 кВ	Трансформатор
			шт.	шт.	шт.	Км	км	Км	
Район	Завьяловский район	план	0	0	5	0,5	0	6	3

	факт	0	0	6	0,5	0	7,1	3
Итого	план	0	0	5	0,5	0	6	3
	факт	0	0	6	0,5	0	7,1	3
% выполнения плана				120	100		118	100

#### Расширение пропускной способности электрических сетей по итогам капитальных ремонтов:

Ремонтируемые объекты	Ед. изм.	ВЛ-6/10 кВ	Марка и сечение провода ВЛ до ремонта	Марка и сечение провода ВЛ после ремонта	ВЛ-0,4 кВ	Марка и сечение провода ВЛ до ремонта	Марка и сечение провода ВЛ после ремонта
		Км	кв. мм	кв. мм	Км	Кв. мм	кв. мм
		Завьяловский район	0,5	АС-35	АС-50	7,1	А-25
Итого:		0,5			7,1		

13. Количество обращений на технологическое присоединение в период с 01.01.2014 по 31.12.2014 - 621 заявлений, общий объем максимальной мощности указанный в заявках - 6686кВт, заключено договоров на технологическое присоединение - 621шт., количество фактических присоединений за 2014г. - 448шт., общий объем присоединенной (максимальной) мощности 4732,3кВт., аннулированных заявок-1шт.

Действия по отказу в технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго» не производились.

14. Условия, перечень мероприятий и порядок осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, процедура, перечень и порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (ред. от 31.07.2014). Первоначальный текст указанного постановления официально опубликован в следующих источниках: «Собрание законодательства РФ», 27.12.2004г., N 52 (часть 2), ст. 5525; «Российская газета», N 7, 19.01.2005г.

Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - Правила) установлена следующая *процедура технологического присоединения*:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя, за исключением объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов следующих лиц:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителем в целях временного технологического присоединения;

- физические лица 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.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций;

г.1) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

г.2) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

д) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) Правил).

*Существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения:*

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

- в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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;

- заявители, указанные в п. 34 Правил,

если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые

энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

- право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

- обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III Правил);

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

*Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:*

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также допуск в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил, 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, а также для лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в



положении "включено"). При этом для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии сетевая организация обязана в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, обеспечить приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Сетевая организация несет перед заявителем ответственность за неприглашение на процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию указанных субъектов розничных рынков в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, и должна возместить заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении технологического присоединения.

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

(для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, в целях присоединения по одному источнику питания)<sup>1</sup>

с. Завьялово

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

ООО «Завьялово Энерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора **Лушников П.В.**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Сетевая организация по заявке Заявителя № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., обязуется выполнить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации. Заявитель обязуется оплатить Сетевой организации технологическое присоединение согласно условиям Договора.

1.2. Сетевая организация осуществляет технологическое присоединение в отношении: **впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств** объекта Заявителя: **строящегося дома**, расположенного по адресу: **УР, Завьяловский р-н,** \_\_\_\_\_, с максимальной мощностью \_\_\_\_\_ кВт, к электрическим сетям Сетевой организации от **ВЛ-0,4 кВ ТП № \_\_\_\_\_ Ф № \_\_\_\_\_ ПС \_\_\_\_\_**. Категория надежности электроснабжения: **III**. Уровень напряжения в точке присоединения **\_\_\_\_\_ кВ**.

1.3. Стороны согласовали следующие существенные условия Договора:

1.3.1. Мероприятия по технологическому присоединению, которые включают в себя:

1.3.1.1. подготовку и выдачу Сетевой организацией технических условий (далее «ТУ»), являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора;

1.3.1.2. подготовку Сетевой организацией документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ;

1.3.1.3. выполнение ТУ со стороны Заявителя и со стороны Сетевой организации;

1.3.1.4. проверку Сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

1.3.1.5. осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя Сетевой организацией при участии Заявителя, являющегося собственником присоединяемых энергоустановок, или представителя собственника (в случае если Заявитель не является собственником присоединяемых энергоустановок);

<sup>1</sup> Форма настоящего Договора может применяться только в случае технологического присоединения объектов заявителей с запрашиваемой мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) и только по одному источнику питания.

1.3.1.6. осуществление Сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

1.3.2. Обязательства Сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению с указанием сроков их выполнения определены Сторонами в разделе 2 Договора.

1.3.3. Размер, порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение, ответственность Сторон за выполнение условий Договора определены в разделе 3 и 4 Договора соответственно.

1.3.4. Границы балансовой и эксплуатационной ответственности сторон указываются в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акте разграничения эксплуатационной ответственности сторон. Порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, определяется разделом 5 Договора.

1.4. Акт технологического присоединения и Акт об оказании услуг, с указанием в нем стоимости за произведенное технологическое присоединение, оформляются не ранее подписания Сторонами Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта о выполнении ТУ.

1.5. Исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору оформляется путем подписания Акта об оказании услуг, подготавливаемого Сетевой организацией. Немотивированный отказ Заявителя от подписания полученного им Акта об оказании услуг либо не направление подписанного Заявителем Акта об оказании услуг в адрес Сетевой организации в течение 5 рабочих дней с момента его получения является основанием признания исполнения Договора со стороны Сетевой организации надлежащим образом.

1.6. Стороны подтверждают, что Заявитель не приобретает прав собственности или иных имущественных прав на объекты, реконструкция (строительство) которых отнесена настоящим договором к обязанностям Сетевой организации. Данные объекты являются собственностью Сетевой организации.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 2.1. Обязанности Заявителя.

2.1.1. Надлежащим образом исполнить мероприятия по технологическому присоединению, в том числе определенных в ТУ, в части требований, предусмотренных для Заявителя, в течение 4 месяцев, *если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности, один год в случае, если расстояние более 300 м в городах и поселках городского типа и более 500 м в сельской местности, и если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон*) с момента заключения договора..

2.1.2. Надлежащим образом исполнить указанные в разделе 3 Договора обязательства по оплате мероприятий по технологическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации.

2.1.3. В случае реализации Заявителем права по п. 2.2.3 Договора направить за 30 дней до окончания срока действия ТУ Сетевой организации запрос о возможности продления срока действия ТУ.

2.1.4. Представлять в течение 2 рабочих дней по запросу Сетевой организации сведения, необходимые Сетевой организации для выполнения Договора.

2.1.5. В случае не исполнения Заявителем обязательств по п.2.1.1. Договора направить способом, подтверждающим получение Сетевой организацией, уведомление с указанием новой даты выполнения ТУ в течение срока действия ТУ в части требований, предусмотренных для Заявителя.

2.1.6. Сдать Сетевой организации результат работ по выполнению ТУ, для чего способом, подтверждающим получение Сетевой организацией, в срок не позднее 5 рабочих дней до даты сдачи, направить уведомление о дате, времени и месте проведения проверки выполнения ТУ.

2.1.7. Устранить указанные Сетевой организацией в ходе проверки претензии к качеству выполнения ТУ. Доказательством проведения проверки Сетевой организацией работ по выполнению ТУ является подписанный уполномоченным представителем/руководителем Сетевой организации Акт о выполнении ТУ и наличие подписанного в установленном порядке Акта осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности).

2.1.8. При проверке Сторонами выполнения Заявителем ТУ подписать со своей стороны Акт о выполнении ТУ.

2.1.9. Обеспечить доступ Сетевой организации к энергоустановкам Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при выполнении Сетевой организацией работ по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации. Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был уведомлен надлежащим образом, может являться основанием для Сетевой организации перенести сроки выполнения работ по фактическому присоединению.

2.1.10. В случае не предоставления доступа Сетевой организации к энергоустановкам Заявителя или отсутствия уполномоченного представителя Заявителя Заявитель обязан направить повторную заявку Сетевой

организации на проведение мероприятий по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации.

2.1.11. Принять от Сетевой организации, в течение 2 рабочих дней с момента получения подписать и вернуть Сетевой организации подписанные Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.12. Принять от Сетевой организации, в течение 3 рабочих дней с момента получения подписать и вернуть Сетевой организации подписанный Акт технологического присоединения и Акт об оказании услуг.

## **2.2. Права Заявителя.**

2.2.1. Осуществлять контроль выполнения Сетевой организацией ТУ и обязательств по Договору, в том числе путем направления запросов, без вмешательства в производственную деятельность Сетевой организации.

2.2.2. Обращаться в Сетевую организацию с целью получения разъяснений по выданным ТУ (в том числе, устных).

2.2.3. В случае невозможности выполнения своей части ТУ в установленный срок Заявитель вправе направить Сетевой организации заявку на продление срока действия ранее выданных ТУ.

## **2.3. Обязанности Сетевой организации.**

2.3.1. Надлежащим образом выполнить ТУ в части требований, предусмотренных в ТУ для Сетевой организации, при условии надлежащего исполнения Заявителем своих обязательств по Договору.

2.3.2. Принять от Заявителя документы и результаты выполненных мероприятий, указанных в настоящем Договоре и ТУ, и согласовать документы и результаты выполненных мероприятий или направить Заявителю мотивированные замечания с указанием сроков их устранения.

2.3.3. Проверить качество выполнения Заявителем ТУ и при надлежащем исполнении Заявителем условий Договора и ТУ выдать Заявителю подписанный Акт о выполнении ТУ. В ином случае Сетевая организация направляет Заявителю мотивированные возражения (замечания), являющиеся причинами к отказу подписать указанный Акт, а также предложения, направленные на устранение соответствующих возражений (замечаний).

2.3.4. В течение 3 рабочих дней с момента проверки выполнения Заявителем ТУ направить Заявителю Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.3.5. После получения своевременно направленного уведомления Заявителя о готовности к проведению осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя выполнить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.3.6. В течение 10 рабочих дней с момента проверки выполнения Заявителем ТУ направить последнему уведомление или согласовать по телефону о возможных сроках выполнения действий по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации. При этом срок действий по фактическому присоединению устанавливается не позднее **4(четырёх) месяцев** с момента заключения Договора. В случае просрочки выполнения каких-либо мероприятий по Договору по причинам, зависящим от Заявителя, срок фактического присоединения энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации соразмерно увеличивается с учетом процесса заключения (изменения) и исполнения Сетевой организацией Договоров с подрядными или иными организациями, и технологией производства работ.

2.3.7. После выполнения фактического технологического присоединения составить и направить Заявителю Акт технологического присоединения.

## **2.4. Права Сетевой организации.**

2.4.1. Осуществлять контроль выполнения Заявителем ТУ и обязательств по Договору, в том числе путем направления запросов и направления уполномоченных представителей на место расположения энергоустановок Заявителя, без вмешательства в производственную деятельность Заявителя.

2.4.2. При получении от Заявителя проектной документации подготовить к ней мотивированную оценку и направить ее Заявителю (в том числе с указанием на возможное несоответствие результата выполненных работ по представленной проектной документации требованиям нормативно-технических или иных актов и (или) ТУ).

2.4.3. В случае просрочки Заявителем проведения любых платежей в соответствии с условиями Договора Сетевая организация вправе приостановить исполнение своих обязательств по настоящему Договору либо отказаться от исполнения этих обязательств и потребовать возмещения убытков.

Также Сетевая организация вправе корректировать срок выполнения действий по фактическому присоединению энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации вследствие просрочки Заявителем сроков выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.4.4. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по Договору.

2.4.5. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по Договору.

2.4.6. При невыполнении Заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения Сетевая организация по обращению

Заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных ТУ либо, при необходимости, выдать новые ТУ, учитывающие выполненные по ранее выданным ТУ мероприятия, или реализовать иные права, предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

### 3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Стороны согласовали, что стоимость услуг по настоящему договору составляет 550 рублей (пятьсот пятьдесят рублей) 00 копеек.

Порядок расчета стоимости услуг:

3.2. Заявитель оплачивает услуги по настоящему Договору в течение 15 рабочих дней с момента заключения Договора.

3.3. В случае нарушения Заявителем установленного порядка оплаты Сетевая организация вправе:

- приостановить исполнение принятых на себя обязательств по настоящему Договору с последующим увеличением срока выполнения этих обязательств на соразмерный просрочке Заявителя срок или на более длительный период, обусловленный процессом заключения (изменения) и исполнения Договоров с подрядными или иными организациями, и технологией производства работ;

- воспользоваться иными правами, предусмотренными нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

3.4. Заявитель осуществляет оплату услуг по Договору путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Сетевой организации, если иной порядок расчётов не будет установлен Сторонами.

3.5. Сетевая организация предоставляет Заявителю счет-фактуру в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ.

### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы, с учетом процесса заключения (изменения) и исполнения договоров с подрядными или иными организациями, и технологией производства работ.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки исполнения обязательств отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

4.3. В случае нарушения одной из сторон договора сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению она обязана уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

4.4. В случае нарушения Сетевой организацией указанных в договоре сроков технологического присоединения Заявитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

### 5. ПОРЯДОК РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

5.1. Разграничение балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон осуществляется путём подписания Сторонами Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон соответственно.

### 6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

6.2. Окончание срока действия Договора при условии истечения срока действия выданных в рамках настоящего Договора ТУ, невыполнении Заявителем ТУ и отсутствия обращения Заявителя о продлении срока действия ТУ или выдаче новых ТУ, влечет прекращение обязательств Сетевой организации по настоящему Договору. При этом Заявитель обязуется возместить Сетевой организации фактически понесенные расходы по настоящему Договору.

## 7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Споры и разногласия, возникающие при заключении и исполнении Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров, учитывая взаимные интересы и руководствуясь действующим законодательством РФ.

7.2. В случае невозможности достижения согласованного решения Сторонами, споры рассматриваются в судебном порядке по месту оказания услуг по технологическому присоединению.

## 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

8.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме, как в случаях, предусмотренных действующими нормативно-правовыми актами или соглашением Сторон, а также в случаях рассмотрения споров в судебном порядке, при предоставлении по запросам Федеральной антимонопольной службы России или её территориальных органов, органов в сфере государственного ценообразования, прокуратуры, иных органов государственной власти и управления) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

8.3. Все изменения и дополнения к Договору действительны в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

8.4. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

## 9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

9.1. Приложение № 1 «Технические условия»

## 10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Сетевая организация:

ООО «Завьялово Энерго»

Адрес: 427000, УР, с. Завьялово, ул. Садовая, 69

ИНН 1841004333 КПП 184101001

р/сч. 40702810468000008896

к/сч. 30101810400000000601

БИК 049401601

УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8618

Директор ООО «Завьялово Энерго»

### Заявитель:

\_\_\_\_\_  
П.В. Лушников

15. Основные условия договора по оказанию услуг по передаче электрической энергии:

Заключены договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и покупке электрической энергии для компенсации потерь. На 2014 год заключен договор № К-199 от 06.12.2012 года об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

По условиям Договора, Исполнитель оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, находящихся во владении ООО «Завьялово Энерго», а Заказчик оплачивает эти услуги.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ООО «Завьялово Энерго» осуществляется у ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания».

На 2014 год заключен договор № К-163 от 28.11.2012 года купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях с ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания». Договор продлевается на каждый последующий календарный год на тех же условиях.

Величина присоединенной (заявленной) мощности Потребителей в точках отпуска, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии, принимается равной мощности по диапазонам напряжения, которая была учтена Региональной энергетической комиссией Удмуртской Республики при установлении тарифа на соответствующий период регулирования, на 2014 год согласованный объем заявленной мощности составляет 3,92МВт.

Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Стоимость услуг ООО «Завьялово Энерго» по передаче электрической энергии определяется на основании в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской

Республики на очередной период регулирования. Расчетный период – один календарный месяц. Заказчик производит оплату оказанных Исполнителем услуг следующим образом:

- до 15 числа месяца, следующего за расчетным, - в неоспариваемом объеме услуг по передаче электрической энергии – по ставке на содержание электрических сетей;

- до 29 числа месяца, следующего за расчетным, - в неоспариваемом объеме услуг по передаче электрической энергии – по ставке на оплату технологического расхода (потерь).

Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуг подлежит отдельной оплате Заказчиком в том месяце, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

16. Закупки товаров (работ, услуг) производятся в соответствии с ФЗ №223-ФЗ от 18.07.2011г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и разработанным на его основе положении «О закупках товаров, работ, услуг».

17. Информация о товарах, работах и услуг, необходимых для производства регулируемых видов деятельности (включая наименование товара и предполагаемый объем закупок) содержится в «Плане закупок товаров (работ, услуг) ООО «Завьялово Энерго» на 2015 год», утвержденный приказом директора № 11 от 31.12.2014года и размещена на официальном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).

**Директор**

**П. В. Лушников**