

Мониторинг по технологическому присоединению к электрическим сетям **ООО "Урмарские электрические сети"** за 1 квартал 2018 года

тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	ВСЕГО, в т.ч.:						до 15 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (льготные потребители - 550,0 руб./присоединение) без учета "последней мили"						свыше 15 кВт (по стандартизированной тарифной ставке С1) без учета "последней мили"						
		Факт	в том числе:					Факт	в том числе:					Факт	в том числе:					
			ФОТ	ЕСН	материалы	транспортные услуги	прочее		ФОТ	ЕСН	материалы	транспортные услуги	прочее		ФОТ	ЕСН	материалы	транспортные услуги	прочее	
1	Количество присоединений, шт.	3,00						1,00						2,00						
2	Присоединенная мощность, кВт	172,00						10,00						162,00						
3	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, всего, в т.ч.	6,519	2,695	0,819	0,965	2,040	0,000	2,174	0,901	0,274	0,322	0,677	0,000	4,345	1,794	0,545	0,643	1,363	0,000	
3.1.	Прием и регистрация заявки, проверка достаточности указанных в ней сведений	0,448	0,27	0,08	0,10	0,00	0,00	0,150	0,090	0,027	0,032	0,000	0,000	0,298	0,179	0,055	0,064	0,000	0,000	
3.2.	Определение технической возможности технологического присоединения	2,812	1,08	0,33	0,39	1,02	0,00	0,937	0,360	0,110	0,129	0,339	0,000	1,874	0,718	0,218	0,257	0,681	0,000	
3.3.	Разработка ТУ на технологическое присоединение	2,812	1,08	0,33	0,39	1,02	0,00	0,937	0,360	0,110	0,129	0,339	0,000	1,874	0,718	0,218	0,257	0,681	0,000	
3.4.	Оформление, согласование, подписание и направление Заявителю проекта договора и ТУ	0,448	0,27	0,08	0,10	0,00	0,00	0,150	0,090	0,027	0,032	0,000	0,000	0,298	0,179	0,055	0,064	0,000	0,000	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего	13,536	7,715	2,346	0,415	3,060	0,00	4,511	2,571	0,782	0,137	1,020	0,00	9,025	5,144	1,564	0,278	2,040	0,00	
4.1.	Проверка соответствия проектной документации (схемы электрооборудования), представленной Заявителем, требованиям ТУ	5,697	3,59	1,09	0,00	1,02	0,00	1,899	1,195	0,363	0,000	0,341	0,000	3,798	2,392	0,727	0,000	0,679	0,000	
4.2.	Проверка представленных Заявителем документов	0,402	0,31	0,09	0,00	0,00	0,00	0,133	0,102	0,031	0,000	0,000	0,000	0,268	0,206	0,063	0,000	0,000	0,000	
4.3.	Технический осмотр – проверка соответствия требованиям ТУ	4,641	2,78	0,84	0,00	1,02	0,00	1,547	0,925	0,281	0,000	0,341	0,000	3,094	1,852	0,563	0,000	0,679	0,000	
4.4.	Проверка получения Заявителем разрешения Госэнергонадзора на допуск в эксплуатацию	1,320	0,23	0,07	0,00	1,02	0,00	0,437	0,076	0,023	0,000	0,338	0,000	0,883	0,154	0,047	0,000	0,682	0,000	
4.5.	Составление акта о технологическом присоединении с указанием границ разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон	1,476	0,81	0,25	0,41	0,00	0,00	0,494	0,273	0,084	0,137	0,000	0,000	0,982	0,540	0,164	0,278	0,000	0,000	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.1.		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000						0,000						
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.1.	Допуск к производству работ, подготовка рабочих мест, производство необходимых отключений	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.2.	Проведение необходимых измерений, испытаний и проверок	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.3.	Присоединение энергопринимающего устройства к электрической сети	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.4.	Обеспечение работы энергопринимающего устройства в электрической сети	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Итого по технологическому присоединению	20,055	10,410	3,165	1,380	5,100	0,000	6,685	3,472	1,056	0,459	1,698	0,000	13,370	6,938	2,109	0,921	3,402	0,000	
8	Полученная прибыль (убыток)	-3,53						-6,135						2,601						
9	Итого по технологическому присоединению с прибылью (убытком)	16,521						0,550						15,971						

\* заполняются ячейки только желтого цвета

Руководитель: \_\_\_\_\_

Павлов В.Н.  
(Ф.И.О.)

М.П.

Гл.бухгалтер: \_\_\_\_\_

Родзянова Т.И.  
(Ф.И.О.)

Экономист: \_\_\_\_\_

Антонова С.А.  
(Ф.И.О.)

## Реестр заявителей (отчет о доходах по технологическому присоединению) ООО "Урмарские электрические сети" за 1 квартал 2018 г.

№ п/п	Наименование заявителя	№ и дата договора на технологическое присоединение	№ и дата квитанции, счета-фактуры и др.	Присоединенная мощность, кВт	Ранее присоединенная мощность, кВт	Расположение заявителя, расстояние до точки присоединения	Примененная ставка тарифа*		Размер платы, руб
							руб. за 1 присоединение	за 1 кВт присоединенной мощности, руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10= ст.8 или ст.5 x ст.9
1	Егорова В.В.	№02 от 08.02.2018г	№641573 от 13.02.2018	10,00	2,00	сельская местность, <= 500м	550,00		<b>550,00</b>
2	Администрация Урмарского городского поселения	№04 от 19.03.2018г	сч-ф №33 от 22.03.18, акт №33 от 22.03.18, платежное поручение №631881 от 28.03.2018	63,00	0,00	сельская местность, <= 500м	7985,58		<b>7985,58</b>
3	Администрация Урмарского городского поселения	№05 от 19.03.2018г	сч-ф №34 от 22.03.18, акт №34 от 22.03.18, платежное поручение №631880 от 28.03.2018	99,00	0,00	сельская местность, <= 500м	7985,58		<b>7985,58</b>
<b>Итого</b>				<b>172,00</b>	<b>2,00</b>		<b>16521,16</b>		<b>16521,16</b>

\* выбрать одну из ставок:

- 466,10 руб./присоед. без НДС (550,0 руб. с НДС) - мощность до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности при протяженности до 300 м для города и 500 для сельских населенных пунктов;

- 7985,58 руб./присоед. без НДС - мощность до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности;

- 272,72 руб./кВт для города) или 605,37 руб./кВт для сельских населенных пунктов

\*\* итоговая сумма по столбцу "J" должна быть равна ячейке "46 С" на листе "Отчет ТП ТСО"

Директор:

м.п.

\_\_\_\_\_

подпись

Павлов В.Н.

ФИО

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_

подпись

Родзянова Т.И.

ФИО

## Фактические данные по объемам построенных (реконструируемых) линий, подстанций и присоединенной мощности \*

до 15 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности									свыше 15 кВт										
№ п/п	Наименование мероприятия (строительство, реконструкция ВЛ, КЛ, ТП, РП) с указанием адреса	Реквизиты актов, справок выполненных работ КС-2, КС-3	Сумма по актам, справкам выполненным работ, руб	Единица		Расходы в базовых		ежеквартальный индекс пересчета СМР	Всего расходы в текущих ценах (по договорам на ТП), руб.	№ п/п	Наименование мероприятия (строительство, реконструкция ВЛ, КЛ, ТП, РП)	Реквизиты актов, справок выполненных работ КС-2, КС-3	Сумма по актам, справкам выполненным работ, руб	Единица		Расходы в базовых		ежеквартальный индекс пересчета СМР	Всего расходы в текущих ценах (по договорам на ТП), руб.
				факт, км	факт, кВт	стандартизированная ставка (С2, С3, С4) руб	Всего СМР, руб.							факт, км	факт, кВт	стандартизированная ставка (С2, С3, С4) руб	Всего СМР, руб.		
1	воздушная линия Вл....						0,00		0,00	1	воздушная линия Вл....						0,00		0,00
2	воздушная линия Вл....				X		0,00		0,00	2	воздушная линия Вл....				X		0,00		0,00
3	воздушная линия Вл....						0,00		0,00	3	воздушная линия Вл....						0,00		0,00
....							0,00		0,00	....							0,00		0,00
	<b>итого ВЛ</b>				0,00		0,00		0,00		<b>итого ВЛ</b>				0,00		0,00		0,00
1	кабельная линия КЛ.....						0,00		0,00	1	кабельная линия КЛ.....						0,00		0,00
2	кабельная линия КЛ.....				X		0,00		0,00	2	кабельная линия КЛ.....				X		0,00		0,00
3	кабельная линия КЛ.....						0,00		0,00	3	кабельная линия КЛ.....						0,00		0,00
....							0,00		0,00	....							0,00		0,00
	<b>итого КЛ</b>				0,00		0,00		0,00		<b>итого КЛ</b>				0,00		0,00		0,00
1	ТП, РП.....						0,00		0,00	1	ТП, РП.....						0,00		0,00
2	ТП, РП.....				X		0,00		0,00	2	ТП, РП.....				X		0,00		0,00
3	ТП, РП.....						0,00		0,00	3	ТП, РП.....						0,00		0,00
....							0,00		0,00	....							0,00		0,00
	<b>итого ТП, РП</b>						0,00		0,00		<b>итого ТП, РП</b>						0,00		0,00
	<b>ВСЕГО</b>						0,00		0,00		<b>ВСЕГО</b>						0,00		0,00

\* прилагаются копии актов, справок выполненных работ

Руководитель: \_\_\_\_\_

Павлов В.Н.  
(Ф.И.О.)

М.П.

Гл.бухгалтер: \_\_\_\_\_

Родзянова Т.И.  
(Ф.И.О.)

№ п/п	Наименование	Всего по регулируемой организации	из них:				
			по регулируемой деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системам инженерной инфраструктуры				
			ТП к системе водоснабжения	ТП к системе водоотведения	ТП к электрическим сетям	ТП к системе теплоснабжения	ТП к газораспределительным сетям
	<b>Объем реализации регулируемых видов услуг</b>						
<b>1.</b>	<b>Выручка всего, в том числе:</b>	<b>6 254</b>			<b>17</b>		
1.1.	Выручка от регулируемых (основных) видов деятельности	5 704			17		
1.1.1.	Выручка от реализации услуг в сфере водоснабжения и водоотведения (по видам установленных тарифов):						
	<i>из них:</i>						
	<i>плата за подключение (техприсоединение) к системе водоснабжения</i>						
	<i>подключение (техприсоединение) к системе водоотведения</i>						
1.1.2.	Выручка от реализации услуг в электроэнергетике (по видам установленных тарифов):	5 704					
	<i>из них:</i>						
	<i>плата за технологическое присоединение к эл/сетям</i>	17			17		
1.1.3.	Выручка от реализации услуг в сфере теплоснабжения (по видам установленных тарифов):						
	<i>из них:</i>						
	<i>плата за подключение (техприсоединение) к системе теплоснабжения</i>						
1.1.4.	Выручка от реализации услуг в сфере газоснабжения (по видам установленных тарифов):						
	<i>из них:</i>						
	<i>плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям</i>						
1.2.	Выручка от нерегулируемых (прочих) видов деятельности						
<b>2.</b>	<b>Себестоимость всего, в том числе:</b>	<b>4 848</b>			<b>20</b>		
2.1.	Покупные энергоресурсы:	14					
2.2.	Реагенты						
2.3.	Оплата труда с отчислениями	1 476			14		
	<i>Затраты на оплату труда</i>	1 133			10		
	<i>Отчисления от фонда оплаты труда</i>	343			3		
2.4.	прочие (с приложением расшифровки), в том числе:	3 358			6		
	<i>материалы</i>	56			1		
	<i>транспортные расходы</i>	196			5		
	<i>амортизация</i>	821			0		
	<i>аренда имущества</i>	0			0		
	<i>сертификация э/э</i>	0			0		
	<i>налоги</i>	0			0		
	<i>прочие</i>	2 285			0		
<b>3.</b>	<b>Прочие доходы и расходы</b>						
4.1.	<i>Прочие доходы</i>						
	проценты к получению						
	плата за загрязнение окружающей среды с предприятий						
	реализация и оприходование ТМЦ						
	резерв по сомнительным долгам						
	амортизация ОС						
	госпошлина						
	.....						
	прочие (с приложением расшифровки)						
4.2.	<i>Прочие расходы</i>	14					
	эксплуатационные расходы за пользование объектами ОС						
	плата за загрязнение окружающей среды						
	резерв по сомнительным долгам						
	проценты к уплате						
	услуги банка	9					
	выполнение условий Колдоговора						
	реализация ТМЦ						
	амортизация ОС						
	госпошлина						
	прочие	5					
	прочие (с приложением расшифровки)						
<b>5.</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>681</b>					
	Налог на прибыль	0					
	Отложенные налоговые активы						
	Отложенные налоговые обязательства						
	Прочее						
<b>6.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>681</b>					
	Прибыль на кап.вложения на реализ ИП	554					
	Прибыль на капвложения на техприсоед заявителей						

Директор:

.м.п.

подпись

Павлов В.Н.

ФИО

Главный бухгалтер

подпись

Родзянова Т.И.

ФИО