

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №11**  
**к Договору энергоснабжения № 591 от 02.12.2013г.**

г. Нефтеюганск

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016г.

**Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания» (АО «ТЭК»)**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Нефтеюганского МРО АО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности №14/339 от 05 декабря 2014г., с одной стороны, и

**Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»)**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала "Нефтеюганские электрические сети" АО "Тюменьэнерго" Евгения Георгиевича Погорелова, действующего на основании Доверенности \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения №591 от 02.12.2013г. (далее-Договор) о нижеследующем:

1. Приложение №5 к Договору изложить в прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению редакции.
2. Дополнить раздел 5 Договора «Цены и порядок расчетов» пунктами следующего содержания:
  - 5.11. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру одним из способов, указанных в п. 9.5. настоящего Договора. Факт получения удостоверяется датой и подписью Покупателя. В случае неполучения Покупателем счета-фактуры, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.
  - 5.12. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, производится Покупателем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.»
3. Пункт 7.4. изложить в редакции: «При нарушении Покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню (неустойку) за каждый день просрочки в размере, определяемом законом или договором, а в случае отсутствия таких условий в законе или договоре - проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ.
4. Второй абзац пункта 7.8. изложить в редакции: «В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту исполнения Договора.»
5. В Разделе 9 «Заключительные положения» пункт 9.3. изложить в следующей редакции:
  - 9.3. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – «www.tmesk.ru» и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

**СОГЛАСОВАНО**  
СЕКРЕТАРЬ КИЖУРСКОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ

6. Дополнить Раздел 9 «Заключительные положения» пунктами следующего содержания:

9.7. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных выше документов посредством передачи через адреса электронной почты, указанные в Разделе 10 Договора, считается достаточным доказательством их получения адресатом и основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. В последующем оригиналы указанных документов подлежат направлению Стороне в порядке, предусмотренном абз. 1 настоящего пункта.

9.8. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки расчетов, счетов, счетов-фактур осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;

- самостоятельно в отделении Продавца, при предоставлении получателем доверенности на право получения платежно-расчетных документов и удостоверения подписью получателя с проставлением даты получения;

- курьерской доставкой, при условии заключения с Продавцом договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абз. 2-4 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 2-4 настоящего пункта Договора, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

9.9. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, актов объема потребления электрической энергии, счетов, счетов-фактур, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

СОГЛАСОВАНО  
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА АО «ТОМЬЕНЬЭНЕРГО-  
НЕФТЕГАЗАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ»

9.9.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является \_\_\_\_\_.

9.9.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.9.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Продавца: \_\_\_\_\_ действующий на основании \_\_\_\_\_

от Покупателя: \_\_\_\_\_ действующий на основании \_\_\_\_\_

9.9.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.»

7. В разделе 9 «Заключительные положения» нумерации пунктов 9.7. заменить на 9.10. соответственно.
8. В Разделе 10 в Реквизитах Продавца ОКВЭД изложить в редакции: «[35.13][35.30.3][35.14][71.12.62][70.22][43.21][61.10.1][77.39.12][77.39.1][77.39.29][64.99.1] [85.23][68.20][33.13].»
9. Настоящее Дополнительное соглашение и Приложения №5 составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
10. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором.
11. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 1 января 2017г.

Приложение:

Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 г.»

## АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Продавец:

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»  
(АО «Тюменская энергосбытовая компания»)

**Юридический адрес Общества:**  
628401, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7

**Адрес Нефтеюганского МРО:**  
628310, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, 16 А мкр., 50 дом  
**Адрес Нефтеюганского МРО для**

### Покупатель:

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»  
(АО «Тюменьэнерго»)

### Юридический адрес:

628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.  
**Фактический адрес:**

628303, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15  
ИНН/ КПП 8602060185 / 861902001  
ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629  
р/счет 40702810267170101719

СОГЛАСОВАНО  
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМПАНИИ  
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО-  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ»

**доставки** почтой:

Российская Федерация, Тюменская область,  
Ханты-Мансийский автономный округ –  
Югра,

г. Нефтеюганск, а/я 60

Тел./факс (3463) 24-45-60, 24-54-13

ИНН/КПП 8602067215 / 997450001

ОГРН: 1058602102415

р/счет 40702810800100000777 Московский  
филиал АБ «Россия», г. Москва

к/с 30101810500000000112

БИК 044525112

к/счет 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

БИК 047102651

Начальник Нефтеюганского МРО  
АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Директор филиала АО «Тюменьэнерго»  
Нефтеюганские электрические сети

\_\_\_\_\_ Л.Г. Анисимова

\_\_\_\_\_ Е.Г. Погорелов

**СОГЛАСОВАНО**  
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания» Нефтеюганское МРО  
 Покупатель: АО «Тюменьэнерго»

Приложение №5  
 договор № 591 от 02 декабря 2013г.  
 (введено дополнительным соглашением №11 от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016г.)

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017г.

Наименование объекта	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
			744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744		
Заявленная мощность	14992	всего	кВт	579.57	897.91	868.71	665.52	562.52	372.95	277.55	255.04	273.64	424.05	685.47	795.18	876.32	
		ВН	кВт	227.16	386.82	395.83	270.38	224.57	136.30	67.57	62.80	77.72	136.06	268.17	334.99	364.68	
		СН-I	кВт														
		СН-II	кВт	352.42	511.09	472.87	395.15	337.95	236.65	209.98	192.24	195.92	287.99	417.31	460.19	511.64	
Электроснабжение		всего	т.кВт ч	4 336.00	567.40	504.80	425.60	349.50	246.85	168.25	160.80	178.90	255.90	434.30	488.10	555.60	
		ВН	т.кВт ч	1 492.40	218.00	201.50	151.00	121.00	76.40	36.80	35.30	43.40	73.20	149.80	182.00	204.00	
		СН-I	т.кВт ч														
		СН-II	т.кВт ч	2 843.60	349.40	303.30	274.60	228.50	170.45	131.45	125.50	135.50	182.70	284.50	306.10	351.60	
Электроснабжение		всего	т.кВт ч		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ВН	т.кВт ч														
		СН-I	т.кВт ч														
		СН-II	т.кВт ч														
От сети ОАО "ЮТЭК-ХМР" п. Ярки "РРЛС связи"																	
Прочие потребители максимальной мощностью менее 150 кВт	Заявленная мощность	Кз=0.790	ВН	кВт													
			СН-I	кВт													
			СН-II	кВт	1.00	1.53	1.51	1.02	0.88	0.77	0.79	0.85	0.85	0.88	0.85	1.05	1.02
			НН	кВт													
	Электроснабжение	ВН	т.кВт*ч														
		СН-I	т.кВт*ч														
		СН-II	т.кВт*ч	6.90	0.90	0.80	0.60	0.50	0.45	0.45	0.50	0.50	0.50	0.50	0.60	0.60	
		НН	т.кВт*ч														
От сети ООО "РН- Юганскнефтегаз"																	
Прочие потребители максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт	ИЛК																
	Заявленная мощность	Кз=0.730	ВН	кВт													
			СН-I	кВт													
			СН-II	кВт	121.29	121.52	130.46	114.16	117.96	106.79	114.16	112.31	112.31	129.38	128.88	133.18	134.41
			НН	кВт													
	Электроснабжение	ВН	т.кВт*ч														
		СН-I	т.кВт*ч														
		СН-II	т.кВт*ч	775.00	66.00	64.00	62.00	62.00	58.00	60.00	61.00	61.00	68.00	70.00	70.00	73.00	
		НН	т.кВт*ч														
	МНТБ																
	Заявленная мощность	Кз=0.730	ВН	кВт													
			СН-I	кВт													
СН-II			кВт	123.53	183.94	166.95	156.32	127.38	73.56	53.27	38.67	42.35	97.03	174.73	180.56	187.62	
НН			кВт														
Электроснабжение	ВН	т.кВт*ч															
	СН-I	т.кВт*ч															
	СН-II	т.кВт*ч	788.30	99.90	81.90	84.90	66.95	39.95	28.00	21.00	23.00	51.00	94.90	94.90	101.90		
	НН	т.кВт*ч															

**СОГЛАСОВАНО**  
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ  
 ФИЛИАЛА АО «ТОМЕНЬЭНЕРГО»  
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
 СЕТИ

ОАО «ТОМЕНЬЭНЕРГО» ФИЛИАЛ «НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
 АО «ТЭ» А.С. МАЛКИН

Прочие потребители максимальная мощность менее 150 кВт		Прочие потребители максимальная мощность менее 150 кВт		Прочие потребители максимальная мощность менее 150 кВт	
III-10кВ Угтский (собственные нужды)		III-10кВ Хантос (собственные нужды)		III-10кВ Меркурий (собственные нужды)	
Заявленная мощность	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
К3=	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
Электромощности	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
СН-I	29,41	59,08	60,50	31,02	22,89
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					
СН-I					
СН-II					
СН-III					
ВН					

От сети ОАО "Тюменьэнерго"		Производственная база Нефтеюганского РЭС (г.Нефтеюганск)															
Прочие потребители максимальная мощность менее 150 кВт	Заявленная мощность  Кз= 0.730	ВН	кВт	83.26	114.16	126.39	99.43	87.52	71.81	36.15	34.98	49.71	53.27	95.74	108.45	121.52	
		СН-I	кВт														
		СН-II	кВт														
		НН	кВт														
	Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч	531.00	62.00	62.00	54.00	46.00	39.00	19.00	19.00	27.00	28.00	52.00	57.00	66.00	
		СН-I	т.кВт*ч														
		СН-II	т.кВт*ч														
	НН	т.кВт*ч															
Производственная база ХМРЭС (г.Ханты-Мансийск)																	
Прочие потребители максимальная мощность от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность  Кз= 0.730	ВН	кВт	114.49	213.58	208.94	139.93	114.16	46.77	21.50	18.96	19.15	69.82	141.41	180.75	198.85	
		СН-I	кВт														
		СН-II	кВт														
		НН	кВт														
	Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч	728.40	116.00	102.50	76.00	60.00	25.40	11.30	10.30	10.40	36.70	76.80	95.00	108.00	
		СН-I	т.кВт*ч														
		СН-II	т.кВт*ч														
	НН	т.кВт*ч															
От сети АО "ЮТЭК-Нефтеюганск" Узел учета тепловой энергии																	
Прочие потребители максимальная мощность от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность  Кз= 0.730	ВН	кВт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		СН-I	кВт														
		СН-II	кВт	0.16	0.18	0.18	0.18	0.09	0.09					0.18	0.18	0.18	
		НН	кВт														
	Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч	0.00													
		СН-I	т.кВт*ч														
		СН-II	т.кВт*ч	0.70	0.10	0.10	0.10	0.05	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10	0.10	
	НН	т.кВт*ч															

Продавец:

Л.Г. Анисимова

Покупатель:

Е.Г. Погорелов

**СОГЛАСОВАНО**  
**СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ**  
**ФИЛИАЛА АО-ТОМЬЕНЭНЕРГО**  
**НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**  
**СЕТИ**